

Słubice, 12 czerwca 2024 roku

PZ.6220.2.2024

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 63 ust. 1 i 4, a także art. 66 i art. 68 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 2023 r., poz. 1094 ze zm.) oraz § 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), a także art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Inwestora – Helios Development Sp. z o.o., z siedzibą ul. Spacerowa 1, 56-400 Oleśnica, reprezentowaną przez pełnomocnika Panią Agnieszkę Dymarczyk w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie elektrowni fotowoltaicznej „Zyck Polski” o mocy 1,3MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce ewidencyjnej 55/2, obręb Zyck Polski, gmina Słubice, powiat płocki, województwo mazowieckie”

POSTANAWIAM

- I. **nałożyć obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na „Budowie elektrowni fotowoltaicznej „Zyck Polski” o mocy 1,3MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce ewidencyjnej 55/2, obręb Zyck Polski, gmina Słubice, powiat płocki, województwo mazowieckie”,**
- II. **ustalić zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko (zwanego dalej „raportem ooś”) zgodny z art. 66 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 2021 r., poz. 247 ze zm.), zwanej dalej ustawą ooś – ze szczególnym uwzględnieniem wpływu przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze w kontekście zakazów obowiązujących w Nadwiślańskim Obszarze Chronionego Krajobrazu tj.:**

Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko powinien zawierać informacje umożliwiające analizę kryteriów wymienionych w art. 62 ust. 1 ustawy ooś oraz zawierać:

- 1) opis planowanego przedsięwzięcia, a w szczególności:
 - a) charakterystykę całego przedsięwzięcia i warunki użytkowania terenu w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania, w tym w odniesieniu do obszarów szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne,
 - b) główne cechy charakterystyczne procesów produkcyjnych,
 - c) przewidywane rodzaje i ilości emisji, w tym odpadów, wynikające z fazy realizacji i eksploatacji lub użytkowania planowanego przedsięwzięcia,
 - d) informacje o różnorodności biologicznej, wykorzystywaniu zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi,
 - e) informacje o zapotrzebowaniu na energię i jej zużyciu,
 - f) informacje o pracach rozbiórkowych dotyczących przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko,
 - g) ocenione w oparciu o wiedzę naukową ryzyko wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyko związane ze zmianą klimatu;
- 2) opis elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, w tym:
 - a) elementów środowiska objętych ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody oraz korytarzy ekologicznych w rozumieniu tej ustawy,
 - b) właściwości hydromorfologicznych, fizykochemicznych, biologicznych i chemicznych wód;
- 2a) wyniki inwentaryzacji przyrodniczej, przez którą rozumie się zbiór badań terenowych przeprowadzonych na potrzeby scharakteryzowania elementów środowiska przyrodniczego, jeżeli została przeprowadzona, wraz z opisem zastosowanej metodyki; wyniki inwentaryzacji przyrodniczej wraz z opisem metodyki stanowią załącznik do raportu;
- 2b) inne dane, na podstawie których dokonano opisu elementów przyrodniczych;
- 3) opis istniejących w sąsiedztwie lub w bezpośrednim zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia zabytków chronionych na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami;
- 3a) opis krajobrazu, w którym dane przedsięwzięcie ma być zlokalizowane;
- 3b) informacje na temat powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych, zrealizowanych lub planowanych, dla których wydano decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach,

znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia - w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem;

4) opis przewidywanych skutków dla środowiska w przypadku niepodjęcia przedsięwzięcia, uwzględniający dostępne informacje o środowisku oraz wiedzę naukową;

5) opis wariantów uwzględniający szczególne cechy przedsięwzięcia lub jego oddziaływania, w tym:

a) wariantu proponowanego przez wnioskodawcę oraz racjonalnego wariantu alternatywnego,

b) racjonalnego wariantu najkorzystniejszego dla środowiska

- wraz z uzasadnieniem ich wyboru;

6) określenie przewidywanego oddziaływania analizowanych wariantów na środowisko, w tym również w przypadku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej i katastrofy naturalnej i budowlanej, na klimat, w tym emisje gazów cieplarnianych i oddziaływania istotne z punktu widzenia dostosowania do zmian klimatu, a także możliwego transgranicznego oddziaływania na środowisko, a w przypadku drogi w transeuropejskiej sieci drogowej, także wpływu planowanej drogi na bezpieczeństwo ruchu drogowego;

6a) porównanie oddziaływań analizowanych wariantów na:

a) ludzi, rośliny, zwierzęta, grzyby i siedliska przyrodnicze, wodę i powietrze,

b) powierzchnię ziemi, z uwzględnieniem ruchów masowych ziemi i krajobraz,

c) dobra materialne,

d) zabytki i krajobraz kulturowy, objęte istniejącą dokumentacją, w szczególności rejestrem lub ewidencją zabytków,

e) formy ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, w tym na cele i przedmiot ochrony obszarów Natura 2000, oraz ciągłość łączących je korytarzy ekologicznych,

f) elementy wymienione w art. 68 ust. 2 pkt 2 lit. b, jeżeli zostały uwzględnione w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko lub jeżeli są wymagane przez właściwy organ,

g) wzajemne oddziaływanie między elementami, o których mowa w lit. a-f;

7) uzasadnienie proponowanego przez wnioskodawcę wariantu, z uwzględnieniem informacji, o których mowa w pkt 6 i 6a;

8) opis metod prognozowania zastosowanych przez wnioskodawcę oraz opis przewidywanych znaczących oddziaływań planowanego przedsięwzięcia na środowisko, obejmujący bezpośrednie, pośrednie, wtórne, skumulowane, krótko-, średnio- i długoterminowe, stałe i chwilowe oddziaływania na środowisko, wynikające z:

- a) istnienia przedsięwzięcia,
- b) wykorzystywania zasobów środowiska,
- c) emisji;

9) opis przewidywanych działań mających na celu unikanie, zapobieganie, ograniczanie lub kompensację przyrodniczą negatywnych oddziaływań na środowisko, w szczególności na formy ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, w tym na cele i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000, oraz ciągłość łączących je korytarzy ekologicznych, wraz z oceną ich skuteczności odpowiednio na etapach realizacji, eksploatacji, użytkowania lub likwidacji przedsięwzięcia;

10) dla dróg będących przedsięwzięciami mogącymi zawsze znacząco oddziaływać na środowisko:

a) określenie założeń do:

- ratowniczych badań zidentyfikowanych zabytków znajdujących się na obszarze planowanego przedsięwzięcia, odkrywanych w trakcie robót budowlanych,
- programu zabezpieczenia istniejących zabytków przed negatywnym oddziaływaniem planowanego przedsięwzięcia oraz ochrony krajobrazu kulturowego,

b) analizę i ocenę możliwych zagrożeń i szkód dla zabytków chronionych na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami, w szczególności zabytków archeologicznych, w sąsiedztwie lub w bezpośrednim zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia;

10a) dla instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW ocenę gotowości instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla, określoną na podstawie analizy:

- a) dostępności podziemnych złóż dwutlenku węgla,
- b) wykonalności technicznej i ekonomicznej sieci transportowych dwutlenku węgla;

11), jeżeli planowane przedsięwzięcie jest związane z użyciem instalacji, porównanie proponowanej technologii z technologią spełniającą wymagania, o których mowa w art. 143 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska;

11a) odniesienie się do celów środowiskowych wynikających z dokumentów strategicznych istotnych z punktu widzenia realizacji przedsięwzięcia;

- 11b) uzasadnienie spełnienia warunków, o których mowa w art. 68 pkt 1, 3 i 4 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne, jeżeli przedsięwzięcie wpływa na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ust. 1 tej ustawy;
- 12) wskazanie, czy dla planowanego przedsięwzięcia jest konieczne ustanowienie obszaru ograniczonego użytkowania, o którym mowa w ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska, oraz określenie granic takiego obszaru, ograniczeń w zakresie przeznaczenia terenu, wymagań technicznych dotyczących obiektów budowlanych i sposobów korzystania z nich; nie dotyczy to przedsięwzięć polegających na budowie lub przebudowie drogi oraz przedsięwzięć polegających na budowie lub przebudowie linii kolejowej lub lotniska użytku publicznego;
- 13) przedstawienie zagadnień w formie graficznej;
- 14) przedstawienie zagadnień w formie kartograficznej w skali odpowiadającej przedmiotowi i szczegółowości analizowanych w raporcie zagadnień oraz umożliwiające kompleksowe przedstawienie przeprowadzonych analiz oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;
- 15) analizę możliwych konfliktów społecznych związanych z planowanym przedsięwzięciem;
- 16) przedstawienie propozycji monitoringu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na etapie jego realizacji i eksploatacji lub użytkowania, w szczególności na formy ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, w tym na cele i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000, oraz ciągłość łączących je korytarzy ekologicznych, oraz informacje o dostępnych wynikach innego monitoringu, które mogą mieć znaczenie dla ustalenia obowiązków w tym zakresie;
- 17) wskazanie trudności wynikających z niedostatków techniki lub luk we współczesnej wiedzy, jakie napotkano, opracowując raport;
- 18) streszczenie w języku niespecjalistycznym informacji zawartych w raporcie, w odniesieniu do każdego elementu raportu;
- 19) datę sporządzenia raportu, imię, nazwisko i podpis autora, a w przypadku, gdy wykonawcą raportu jest zespół autorów - imię, nazwisko i podpis kierującego tym zespołem oraz imiona, nazwiska i podpisy członków zespołu autorów;
- 19a) oświadczenie autora, a w przypadku, gdy wykonawcą raportu jest zespół autorów - kierującego tym zespołem, o spełnieniu wymagań, o których mowa w art. 74a ust. 2 ustawy o oś, stanowiące załącznik do raportu;
- 20) źródła informacji stanowiące podstawę do sporządzenia raportu.

W raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko należy szczególnie uwzględnić następujące elementy:

1. opis planowanego przedsięwzięcia obejmującego warunki użytkowania terenu w fazie realizacji i użytkowania;
 2. opis elementów środowiska przyrodniczego terenu inwestycji i korytarzy ekologicznych (w tym również lokalnych) w granicach obszaru objętego oddziaływaniem inwestycji, w tym elementów środowiska objętych ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336 ze zm., zwanej dalej „ustawą o ochronie przyrody”), sporządzonego w oparciu o wyniki inwentaryzacji przyrodniczej, przez którą rozumie się zbiór danych terenowych przeprowadzonych na potrzeby scharakteryzowania elementów środowiska przyrodniczego wraz z opisem zastosowanej metodyki; badania terenowe należy prowadzić pod kątem wyznaczenia miejsc występowania siedlisk przyrodniczych, gatunków roślin i zwierząt podlegających ochronie, w terminach dostosowanych do badanej grupy siedlisk/gatunków roślin lub zwierząt, w tym ich wzmożonej aktywności (okresy migracji, rozrodu); kontrole terenowe powinny być prowadzone w oparciu o przyjętą przez eksperta metodykę (należy ją szczegółowo opisać), która w największym możliwym stopniu pozwoli na rozpoznanie walorów przyrodniczych terenu planowanej inwestycji i ustalonego wokół niej bufora oraz sposobu wykorzystywania ich przez poszczególne gatunki; wyniki każdej kontroli powinny zostać opatrzone danymi na temat panujących wówczas warunków atmosferycznych, tj. temperatury powietrza, opadów, zachmurzenia; podczas badań fauny należy notować m.in.: tropy, odchody, zwierzęta martwe i żywe oraz wykorzystywane przez nie schronienia (np. nory) z podaniem ich lokalizacji; bezpośrednie obserwacje zwierząt (głównie ssaków, ptaków i płazów) powinny zawierać informacje dotyczące ich zachowania (np. żerowanie, odpoczynek, lęg) i kierunku przemieszczania się; kontrole herpetologiczne powinny obejmować obserwacje bezpośrednie, rejestracje głosów godowych czy aktywne wyszukiwanie miejsc składania skrzeku/jaj oraz kryjówek lądowych; badania entomologiczne powinny mieć charakter szczegółowej kontroli potencjalnych siedlisk wykorzystywanych przez owady, w szczególności przez gatunki objęte ochroną;
- dopuszcza się wykorzystanie innych danych, na podstawie których wykonany zostanie opis elementów przyrodniczych, pod warunkiem spełnienia przesłanek dedykowanych badaniom inwentaryzacyjnym, tj. danych posiadających walor danych naukowych (np. inwentaryzacja

terenu na potrzeby innej inwestycji na tym terenie albo wcześniejsze inwentaryzacje, nie starsze niż 3 lata); innymi słowy, jeśli dla danego terenu są aktualne dane przyrodnicze, np. inny podmiot prowadził obserwacje na tym terenie i możliwy jest szczegółowy opis przyrodniczy dla obszaru objętego inwestycją, to w takim przypadku nie ma konieczności prowadzenia inwentaryzacji; konieczność taka istnieje natomiast, jeśli nie ma dokumentu/opracowania, na podstawie którego można dokonać szczegółowego opisu elementów przyrodniczych do dokonania oceny oddziaływania na środowisko; w przypadku wykorzystania tzw. innych danych, należy także przedstawić zastosowaną metodykę prowadzenia badań, w tym terminy i liczbę kontroli poszczególnych grup organizmów i ich siedlisk oraz panujące przy każdej z nich warunki atmosferyczne;

3. opis krajobrazu, w którym dane przedsięwzięcie ma być zlokalizowane;
4. wpływ planowanej inwestycji na cele ochrony obszarów chronionych z mocy ustawy o ochronie przyrody, w tym w szczególności Nadwiślańskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu;
5. opis przewidywanych działań mających na celu zapobieganie, ograniczenie lub kompensację negatywnych oddziaływań na środowisko przyrodnicze, w tym w szczególności na przyrodę Nadwiślańskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu;
6. analizę możliwości realizacji inwestycji w aspekcie obostrzeń (zakazów) obowiązujących na terenie Nadwiślańskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu;
7. informację na temat powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych, zrealizowanych lub planowanych do realizacji;
8. przedstawienie zagadnień w formie kartograficznej i graficznej, w skali umożliwiającej analizę przedstawionych w raporcie oś zagadnień.

Uzasadnienie

W postępowaniu podjętym na wniosek Inwestora, działając zgodnie z art. 70 ust. 1 i ust. 4 ustawy oś organ uzyskał Opinię Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z dnia 12 lutego 2024 r. znak: WK. ZZŚ.4901.21.2024, Opinię sanitarną Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Płocku z dnia 14 lutego 2024 r. znak: PPIŚ/ZNS/451/12/EJ/1022/2024 oraz Postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie z dnia 20 marca 2024 r. znak: WOŚ-I.4220.158.2024.KT.3.

Rodzaj, parametry techniczne oraz zasięg potencjalnego oddziaływania na środowisko przedmiotowej inwestycji zaliczają ją do grupy przedsięwzięć wymienionych w § 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).

Po przeprowadzeniu analizy dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów, uwzględniając łącznie uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, Opinię Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z dnia 12 lutego 2024 r. znak: WK.ZZŚ.4901.21.2024, Opinię sanitarną Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Płocku z dnia 14 lutego 2024 r. znak: PPIŚ/ZNS/451/12/EJ/1022/2024 oraz Postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie z dnia 20 marca 2024 r. znak: WOOS-I.4220.158.2024.KT.3, Wójt Gminy Słubice postanowił nałożyć na Inwestora obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w przedstawiony poniżej sposób:

1) Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej na terenie działki o nr ew. 55/2, obręb ewidencyjny Zyck Polski, gmina Słubice. Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że powierzchnia ww. działki wynosi około 3,07 ha, a łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić około 1,85 ha.

Podstawowe dane charakteryzujące przedsięwzięcie:

- powierzchnia działki nr ew. 55/2 to 30 700,00 m² (100,00% pow.),
- powierzchnia zabudowy - 5 788,56 m² (18,86% pow.),
- powierzchnia inwestycji w ogrodzeniu - 18461,72 m² (60,14% pow.),
- powierzchnia biologicznie czynna - 19614,35 m² (63,89% pow.),
- plac manewrowy i droga dojazdowa - 419,89 m² (1,37% pow.),
- powierzchnia stacji transformatorowych - 33,40 m² (0,001% pow.),
- powierzchnia paneli fotowoltaicznych w rzucie poziomym na powierzchnię działki - 5725,44 m² (18,65% pow.),
- powierzchnia magazynu energii - 29,72 m² (0,001% pow.),

- powierzchnia paneli fotowoltaicznych w rzucie poziomym po zewnętrznym obrysie - 8 344,86 m² (27,18%).

Projektowaną elektrownię fotowoltaiczną będą tworzyć następujące urządzenia i podzespoły:

- moduły fotowoltaiczne w ilości od 2200 do 2300 szt. zainstalowane na konstrukcjach wsporczych (szacowana ilość 2240 szt. przy wyborze modułów fotowoltaicznych Longi Solar LR5-72HPH-550M);
- falowniki w ilości ok. 6 szt. (szacuje się przy wyborze falowników Sungrow SG350HX potrzebna liczba falowników wyniesie 6 szt.),- inwertery o łącznej mocy nie przekraczającej 3 MW;
- dwie kontenerowe stacje transformatorowe wyposażone w: transformatory, rozdzielnice SN, rozdzielnice zbiorcze, rozdzielnice potrzeb własnych, układy pomiaru energii, układy sterowania i kontroli, układy łączności, instalacje: oświetlenia, ogrzewania i wentylacji. Liczbę 2 szt. oszacowano przyjmując do kalkulacji stacje transformatorowe o mocy 1000kVA;
- magazyn energii (zajmujący powierzchnię 29,72 m² - przyjęto wymiary dla magazynu energii typu MEW (1MW/2,15MWh));
- okablowanie solarne;
- linie kablowe;
- instalacje odgromowe;
- słupy oświetleniowe;
- plac manewrowy i droga dojazdowa (szacowana powierzchnia ok. 419,89 m²).

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że na terenie gminy Słubice kumulowanie się oddziaływań planowanego przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami realizowanymi i zrealizowanymi dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie wystąpi. Oddziaływania związane z budową i późniejszą eksploatacją farm fotowoltaicznych będą mało uciążliwe dla środowiska.

c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi:

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że teren przeznaczony pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia stanowią gleby orne o niskich klasach bonitacyjnych III b, IV a, IV b oraz V, łąki trwałe IV klasy oraz pozostałe grunty leśne. Gleba na terenie przedsięwzięcia zostanie nienaruszona z wyjątkiem:

- powierzchni przeznaczonej pod utwardzoną drogę wewnętrzną i plac manewrowy;
- miejsc, w których będą zamontowane konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych,
- innych niewielkich fragmentów powierzchni przedsięwzięcia potrzebnych pod montaż niezbędnej infrastruktury technicznej, w tym sytuacji kontenerowych transformatorowych oraz magazynu energii.

Na terenie przedsięwzięcia nie przewiduje się poboru wody. Woda na etapie budowy zużyta na potrzeby socjalno-bytowe pracowników zostanie dowieziona z zewnątrz.

W związku z eksploatacją elektrowni fotowoltaicznej zakłada się wykorzystanie ziemi, aby jak największy obszar planowanego przedsięwzięcia stanowiła powierzchnia biologicznie czynna. Powierzchnia czynna biologicznie znajdująca się w pasach pomiędzy rzędami paneli oraz w pasach pomiędzy panelami a ogrodzeniem, a także pod panelami fotowoltaicznymi będzie stanowiła większość terenu planowanego przedsięwzięcia.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że planowane przedsięwzięcie za wyjątkiem niewielkich odstępstw będzie w zasadzie bezemisyjne. Funkcjonowanie przedsięwzięcia nie będzie wiązać się z emisją gazów i pyłów, ani żadnych innych substancji do środowiska. Przedsięwzięcie będzie polegać na wytwarzaniu energii elektrycznej z promieniowania słonecznego. W infrastrukturze technicznej elektrowni fotowoltaicznej nie stosuje się urządzeń wyposażonych w silniki spalinowe. Emisja gazów spalinowych na niskim poziomie wystąpi na etapie budowy oraz podczas prac rozbiórkowych. Również w przypadku zastosowania mechanicznej metody koszenia trawy wystąpi emisja gazów spalinowych krótkotrwała w niewielkiej ilości. Etap budowy będzie się wiązać z emisją gazów spalinowych na bardzo niskim poziomie. Emisja gazów spalinowych może nastąpić podczas transportu: paneli fotowoltaicznych, konstrukcji wsporczych, wszystkich elementów infrastruktury elektrowni fotowoltaicznej m.in. falowniki, transformatory, stacje kontenerowe. Transport wymienionych podzespołów odbędzie na większej części trasy po drogach publicznych poza terenem przedsięwzięcia. Na terenie przedsięwzięcia będą zastosowane urządzenia wyposażone w silniki spalinowe takie jak minikoparka, minipalownica, zagęszczarka. Zakres prowadzonych przez nie prac nie będzie duży. Szacuje się, że przez maszyny i urządzenia wyposażone w silnik spalinowe na etapie budowy zostanie zużyte paliwo w ilości do ok. 0,3 m³. Emisja wystąpi w

wyniku prowadzenia czynności serwisowych takich jak wymiana zużytych lub uszkodzonych podzespołów elektrowni fotowoltaicznej (transport części i podzespołów). Szacuje się, że roczne zużycie paliwa na etapie eksploatacji związane transportem oraz koszeniem roślinności trawiastej wyniesie maksymalnie do ok. 0,3 m³. Do prac rozbiórkowych oraz wywozu zdemontowanych podzespołów i części elektrowni fotowoltaicznej mogą zostać wykorzystane maszyny wyposażone w silniki spalinowe. Na chwilę obecną możemy przyjąć, że zużycie paliwa związane z tego typu pracami wyniesie do ok. 0,3 m³.

e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka występowania poważnej awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu:

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że nie występuje ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej. Od strony budowlanej na terenie przedsięwzięcia nie będą znajdować się żadne obiekty budowlane, w których mogłyby wystąpić poważna awaria. Stacje transformatorowe kontenerowe zostaną wyposażone w systemy gaśnicze oraz będą spełniać warunki określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. 2002 nr 75 poz. 690 z późn. zm.). Zostaną zastosowane transformatory olejowe lub suche (żywicze).

W celu zapobieżenia ryzyku wystąpienia poważnej awarii elektrownia fotowoltaiczna zostanie wyposażona w następujące systemy i sprzęt oraz zostaną podjęte następujące działania z zakresu BHP:

- planowane przedsięwzięcie zostanie wyposażone w niezbędny sprzęt gaśniczy rozmieszczony zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 7 czerwca 2010 r. w sprawie ochrony przeciwpożarowej budynków, innych obiektów budowlanych i terenów (Dz.U. 2010 nr 109 poz. 719 z późn. zm.)
- w widocznych miejscach zostaną umieszczone instrukcje informujące o sposobach alarmowania straży pożarnej oraz innych jednostek
- kontrole i konserwacja sprzętu gaśniczego dokonywane będą przez uprawnionego konserwatora oraz odnotowywane w karcie kontroli sprzętu przeciwpożarowego
- załoga zostanie przeszkolona zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w zakresie zasad BHP i przepisów przeciwpożarowych
- możliwość natychmiastowego wyłączenia urządzeń w przypadku wystąpienia awarii oraz automatycznego włączenia systemów zabezpieczających

- posiadanie przez pracowników stosownych uprawnień energetycznych z zakresu: obsługi, konserwacji, remontów, montażu, kontrolno-pomiarowego
- planowane przedsięwzięcie będzie wyposażone w sorbenty i maty sorpcyjne do neutralizacji ewentualnych wycieków paliwa i oleju z maszyn i urządzeń
- teren planowanego przedsięwzięcia będzie ogrodzony, wyposażony w monitoring wizyjny. Będzie obowiązywać zakaz wstępu dla osób nieupoważnionych. Tablice informujące o zakazie wstępu będą wywieszone w widocznych miejscach. Na teren obiektu będzie można wejść po uprzednim uzyskaniu zezwolenia i pod nadzorem.

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że nie występuje żadne ryzyko związane ze zmianą klimatu. Przedsięwzięcie będzie polegać na wytwarzaniu prądu elektrycznego z promieniowania słonecznego, które jest najbardziej korzystne dla środowiska naturalnego forma produkcji energii elektrycznej z OZE (odnawialnych źródeł energii). Jednocześnie projektowane przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać bezpośrednio na klimat w najbliższym otoczeniu. Energia wytwarzana w ogniwach fotowoltaicznych to rozwiązanie proekologiczne, przyjazne środowisku naturalnemu, bezemisyjne i odnawialne.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach, gdy planuje się ich powstawanie:

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że Wydzielono trzy fazy istnienia przedsięwzięcia: etap budowy, etap eksploatacji i etap likwidacji. Z uwagi na rozbieżności co do rodzaju i przewidywanej ilości wytworzonych odpadów w zależności od etapu funkcjonowania przedsięwzięcia wykonano trzy zestawienia zbiorcze.

Przewidywana ilość odpadów wytwarzanych na etapie budowy farmy fotowoltaicznej.

Zestawienie zbiorcze odpadów jakie powstaną na etapie budowy planowanego przedsięwzięcia, ich kody oraz przewidywaną ilość zaprezentowano w tabeli poniżej:

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Przewidywana ilość [Mg]
16 02 13	Zużyte oświetlenie (zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12)	0,0003
15 02 03	Zużyte sorbenty (sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02)	0,0006
12 01 02	Czastki i pyły żelaza oraz jego stopów	0,0171
15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	0,3410
15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0,0426
15 01 03	Opakowania z drewna	0,2557
15 01 04	Opakowania z metali	0,0171
15 01 05	Opakowania wielomateriałowe	0,0009

17 01 02	Odpady ze szkła	0,0042
17 01 03	Odpady z tworzyw sztucznych	0,0042
17 01 82	Inne, niewymienione odpady budowlane	0,0068
17 04 05	Żelazo i stal	0,0426
17 04 11	Kable, inne niż wymienione w 17 04 10	0,1876
17 05 04	Gleba, ziemia, w tym kamienie, inne niż w 17 05 03	1,4151
19 10 02	Odpady metali nieżelaznych	0,0068
20 01 39	Tworzywa sztuczne	0,0682
20 03 04	Szlamy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości	0,6820
17 04 02	Aluminium	0,0042

Podczas prowadzenia prac związanych z montażem infrastruktury technicznej przedsięwzięcia, odpady będą gromadzone selektywnie według rodzaju (kodu) w sposób zgodny z przepisami BHP. Odpady wytwarzane na etapie budowy inwestycji będą przekazywane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenie na zbieranie odpadów lub zezwolenie na przetwarzanie odpadów wydane zgodnie z art. 27 ust. 2 Ustawy o odpadach z dnia 14 grudnia 2012 r. (Dz.U. 2013 poz. 21 z późn. zm.). Po zakończeniu procesu budowy wszystkie odpady zostaną przekazane ww. wyspecjalizowanym podmiotom a teren przedsięwzięcia zostanie pozostawiony uporządkowany.

Przewidywana ilość odpadów wytwarzanych na etapie eksploatacji inwestycji.

Zestawienie zbiorcze przedstawiające przewidywany rodzaj wytwarzanych odpadów na etapie eksploatacji, ich kod oraz przewidywaną ilość zaprezentowano w tabeli poniżej:

Tabela 2. Szacunkowa kalkulacja ilości wytwarzanych odpadów na etapie eksploatacji przedsięwzięcia, ich rodzaj, kod, przewidywana ilość.

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Przewidywana ilość [Mg]
16 02 13	Zużyte oświetlenie (zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12)	0,0003
15 02 03	Zużyte sorbenty (sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02)	0,0014
13 03 07	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,0029
16 82 02	Odpady inne niż niebezpieczne, nieujęte w innych grupach	0,1705
16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	0,0426
16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	0,0004
17 04 07	Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali	0,0042

17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	0,0042
20 01 36	Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23 i 20 01 35	0,0852

Odpady wytworzone na etapie eksploatacji zostaną przekazane za potwierdzeniem wyspecjalizowanemu podmiotowi posiadającemu zezwolenie wydane zgodnie z art. 27 ust. 2 Ustawa z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz.U. 2013 poz. 21 z późn. zm.), lub przez niego odebrane z terenu przedsięwzięcia.

Przewidywana ilość odpadów wytwarzanych na etapie likwidacji inwestycji.

Etap likwidacji przedsięwzięcia będzie polegał na rozbiórce poszczególnych elementów elektrowni fotowoltaicznej, demontażowi zostaną poddane: konstrukcje wsporcze, ogniwa fotowoltaiczne, części składowe infrastruktury elektroenergetycznej. Odpady zostaną przekazane do recyklingu i unieszkodliwienia wyspecjalizowanym firmom posiadającym wymagane przepisami prawa zezwolenie wydane na podstawie art. 27 ust. 2 Ustawa z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach. Zestawienie zbiorcze uwzględniające rodzaj wytwarzanych odpadów na etapie likwidacji przedsięwzięcia, ich kod, przewidywaną ilość zawiera tabela poniżej:

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Przewidywana ilość [Mg]
16 02 13	Zużyte oświetlenie (zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12)	0,0029
15 02 03	Zużyte sorbenty (sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02)	0,0006
16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	52,8528
16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	0,4262
16 06 02	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	0,0255
17 02 03	Odpady tworzyw sztucznych	1,2787
17 04 02	Aluminium	0,2557
17 04 05	Żelazo i stal	63,0824
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	5,1148

g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji:

Planowane przedsięwzięcie nie będzie stanowiło zagrożenia dla zdrowia ludzi. Przeciwnie będzie miało pozytywny wpływ na ich zdrowie, gdyż przyczyni się do ograniczenia emisji toksycznych gazów: CO₂, SO₂, NO_x, metali ciężkich, pyłów (PM₁₀, PM_{2,5}); powstających w wyniku spalania węgla brunatnego oraz węgla kamiennego w konwencjonalnych elektrowniach węglowych.

2) 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 oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego - uwzględniające:

a) obszary wodno – błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek:

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że inwestycja zlokalizowana zostanie poza obszarami wodno-błotnymi, innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami wybrzeży i środowiskiem morskim.

c) obszary górskie lub leśne:

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami góorskimi lub leśnymi.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:

Planowane przedsięwzięcie znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wody oraz poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary sieci Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody:

Inwestycja położona jest w granicach Nadwiślańskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, dla którego obowiązującym aktem prawnym jest Uchwała nr 148/20 Sejmiku Województwa Mazowieckiego z dnia 20 listopada 2020 r. w sprawie Nadwiślańskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu położonego na terenie powiatów płońskiego, plockiego, sochaczewskiego i miasta Płock (Dz. Urz. Woj. Maz. z 2020 r., poz. 11679). Na terenie Nadwiślańskiego Obszaru Krajobrazu Chronionego zgodnie z art.3 ust 1 pkt.1 uchwały z dnia 20 listopada 2020 r., zakazuje się realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Zgodnie z art. 24 ust. 3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1098) zakaz nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzona ocena oddziaływania wykazała brak znacząco negatywnego wpływu na ochronę przyrody obszaru chronionego krajobrazu. Zatem dla przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, zaplanowanych do realizacji ww. obszarze chronionego krajobrazu, obligatoryjnie należy przeprowadzić ocenę oddziaływania na środowisko.

Najbliżej położony obszar Natura 2000, obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Wisły PLB140004 oraz specjalny obszar ochrony siedlisk Kampinoska Dolina Wisły PLH040029, znajdują się w odległości około 0,58 km od planowanej inwestycji.

Planowana inwestycja znajduje się w granicach korytarza ekologicznego Lasy Włocławsko-Gostynińskie-Puszcza Kampinoska GKPnC-11A.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia:

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że nie istnieje możliwość przekroczenia standardów jakości środowiska. Budowa przedsięwzięcia będzie wiązała się z zaangażowaniem niewielkiej ilości maszyn i urządzeń. Eksploatacja przedsięwzięcia będzie w zasadzie bezemisyjna. Realizacja przedsięwzięcia nie przyczyni się do pogorszenia standardów jakości środowiska, przeciwnie wpłynie na polepszenie jakości powietrza atmosferycznego.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że planowana inwestycja zlokalizowana poza obszarem o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

h) gęstość zaludnienia:

Gęstość zaludnienia w gminie Słubice wynosi około 47 os./km² (wg danych GUS).

i) obszary przylegające do jezior:

W zasięgu oddziaływania inwestycji i w jej najbliższej okolicy nie występują jeziora.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

W rejonie realizacji przedsięwzięcia brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w regionie wodnym Środkowej Wisły w obszarze dorzecza Wisły jednolitej części wód powierzchniowych RW20001527349 o nazwie Kanał Troszyński.

Stan ww. JCWP ocenia się jako zły, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych: zagrożona. Status JCWP to silnie zmieniona część wód. JCWP jest monitorowana. Zły stan JCWP uwarunkowany jest umiarkowanym potencjałem ekologicznym. Wskaźniki determinujące potencjał ekologiczny to przewodność; makrobezkręgowce. Stan chemiczny poniżej dobrego. Wskaźniki determinujące stan chemiczny to bromowane difenyloetery, rtęć, heptachlor. Presje determinujące stan wód w obrębie danej JCWP to presja hydromorfologiczna – prostowanie koryta – rzeki główne i rzeki pozostałe, budowle piętrzące – rzeki główne i rzeki pozostałe, obiekty mostowe – rzeki pozostałe, presja chemiczna – rozporoszone – rozwój obszarów zurbanizowanych: transport, turystyka, odpływ miejski;

nieznane (substancje zakazane). Nie przewiduje się bezpośredniego wpływu przedsięwzięcia na stan jakościowy i ilościowy wód powierzchniowych. Teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest w granicy jednolitej części wód podziemnych o europejskim kodzie GW200047, której stan chemiczny i ilościowy określono jako dobry, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożona ilościowo. Jest monitorowana. Jak wynika z karty informacyjnej przedsięwzięcia aktualny stan ilościowy i chemiczny jednolitej części wód podziemnych o kodzie JCWPd – 47 nie ulegnie pogorszeniu, a analizowana inwestycja nie będzie miała negatywnego wpływu na cele środowiskowe wyznaczone dla tej JCWPd. Planowana inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią wynikającym z Map Zagrożenia Powodziowego.

3) Rodzaj, cechy i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt. 1 i 2 w art. 62 ust. 1 pkt.1, wynikające z:

- a) zasięgu oddziaływania – obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać:

Przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko umożliwi określenie zasięgu przestrzennego oddziaływania inwestycji.

- b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Planowana elektrownia fotowoltaiczna na dz. 55/2 w obrębie Zyck Polski ma charakter lokalny i nie będzie powodować transgranicznego oddziaływania na środowisko.

- c) charakteru, wielkości i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania:

Z przedmiotowej dokumentacji wynika, że skala oddziaływania projektowanego przedsięwzięcia będzie niewielka niewykraczająca poza jego granice. Obecnie na terenie przedsięwzięcia znajduje się napowietrzna linia elektroenergetyczna przebiega przez środek inwestycji z południowego wschodu na północny zachód i dzieli planowaną inwestycję na dwie części. Planuje się pozostawienie obecnej trasy linii elektroenergetycznej a pas gruntów znajdujących się pod tą linią będzie wyłączony z zabudowania go elementami infrastruktury technicznej tj. panelami fotowoltaicznymi, kontenerowymi stacjami transformatorowymi, magazynem energii etc. Wyjątek będzie stanowić droga wewnętrzna, której trasa będzie przebiegać w jednym miejscu pod napowietrzną linią elektroenergetyczną pomiędzy jej słupami w bezpiecznej odległości od nich, łącząca dwie części przedsięwzięcia. Urządzenia infrastruktury elektrowni fotowoltaicznej będą stanowiły słabe źródła promieniowania

elektromagnetycznego. Pole elektromagnetyczne projektowanej elektrowni fotowoltaicznej nie będzie znacząco odbiegać od tego wytwarzanego obecnie na terenie planowanego przedsięwzięcia przez linię przesyłową energii elektrycznej. Większość przedsięwzięcia będą stanowiły tereny biologicznie czynne, co za tym idzie może wystąpić emisja do powietrza atmosferycznego gazów spalinowych wytwarzanych w urządzeniach do koszenia trawy w przypadku zastosowania kosiarek z silnikami spalinowymi. Koszenie trawy będzie miało charakter incydentalny, o niskim stopniu uciążliwości dla środowiska naturalnego. Po zakończeniu eksploatacji farmy fotowoltaicznej, tj. upływie 30 lat, całość infrastruktury technicznej zostanie zdemonstrowana i wywieziona w celu poddania recyklingowi (odzyskowi materiałów, z których zostały wytworzone poszczególne podzespoły elektrowni). Następnie gruntem zostanie przywrócona pierwotna forma użytkowania. Prace rozbiórkowe będą procesem krótkoterminowym i mało uciążliwym dla otoczenia.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania:

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że na etapie budowy przedsięwzięcia wystąpią oddziaływania związane z emisją do powietrza atmosferycznego gazów spalinowych.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że budowa inwestycji z uwagi na jej niewielkie rozmiary będzie procesem krótkoterminowym trwającym od kilku tygodni do kilku miesięcy. Promieniowanie elektromagnetyczne z urządzeń infrastruktury technicznej na etapie eksploatacji będzie miało charakter ciągły w porze dziennej nie wykraczający poza granice przedsięwzięcia. Po zakończeniu eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej i przeprowadzeniu jej likwidacji wszystkie oddziaływania projektowanego przedsięwzięcia zakończą się w sposób definitywny. Przywrócenie pierwotnego stanu gruntów i wznowienie ich rolnego użytkowania w przypadku tego typu przedsięwzięcia jest wyjątkowo proste do przeprowadzenia i wiąże się z użyciem niewielkiej ilości środków, stosunkowo małych nakładów pracy oraz jest do wykonania w bardzo krótkim okresie czasu. Po 30 latach eksploatacji farmy fotowoltaicznej w przedziale czasowym od kilku tygodni do maksymalnie kilku miesięcy będzie można przeprowadzić wszystkie niezbędne prace rozbiórkowe oraz te związane z przywróceniem pierwotnego przeznaczenia gruntów.

f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia -

w zakresie, w jakim ich oddziaływanie mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że nie wystąpią powiązania z innymi przedsięwzięciami, a w szczególności kumulowanie się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych. Oddziaływanie przedsięwzięcia nie wykroczy poza jego granice.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania:

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazano szereg działań mających na uwadze konieczność zapobiegania i ograniczenia ewentualnego negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Etap budowy

Największe zapotrzebowanie na surowce, materiały, paliwo i wodę pojawi się na etapie budowy inwestycji. W trakcie prac przygotowawczych oraz transportu podzespołów instalacji fotowoltaicznej oraz ich montażu wystąpi zużycie paliwa. Zostaną wykorzystane następujące urządzenia wyposażone w silniki spalinowe: samochody ciężarowe, minikoparka, minipalownica, zagęszczarka. Nie przewiduje się poboru wody z wodociągów na potrzeby budowy. Woda dla potrzeb fizjologicznych pracowników będzie dostarczana na teren budowy. Przenośna toaleta będzie wyposażona w umywalkę, ponadto będzie dostarczana woda w butelkach do celów pitnych.

Etap eksploatacji

Na etapie eksploatacji będą wykonywane następujące typy zadań związanych z obsługą przedsięwzięcia: prace serwisowe, przeglądy okresowe, koszenie trawy, mycie paneli oraz inne prace porządkowe. Na stałe na terenie przedsięwzięcia nie będą przebywać żadni pracownicy a ich obecność ograniczy się do kilku przyjazdów w ciągu roku w celu wykonania ww. zadań. Wystąpi zużycie wody demineralizowanej do mycia modułów fotowoltaicznych, będzie to czysta woda bez dodatków, przywożona na teren przedsięwzięcia. Nie przewiduje się poboru wody z sieci wodociągowej. W przypadku uszkodzenia któregoś z elementów lub jego awarii zostanie wymieniony przez ekipę serwisową na nowy. Uszkodzony/niesprawny podzespół zostanie zabrany przez zespół serwisowy poza teren inwestycji i przekazany do recyklingu specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenie.

Etap likwidacji

Na etapie likwidacji wystąpi ograniczone zużycie: wody do celów socjalnych, paliwa oraz energii elektrycznej. Zużycie paliwa będzie wiązało się z demontażem i wywozem podzespołów instalacji fotowoltaicznej. Woda na potrzeby socjalno-bytowe będzie musiała być zapewniona dla ekipy pracowniczej wykonującej prace rozbiórkowe, jak również i energia

elektryczna. Odpady wytworzone na etapie likwidacji inwestycji zostaną przekazane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenie na zbieranie odpadów lub zezwolenie na przetwarzanie odpadów wydane zgodnie z art. 27 ust. 2 Ustawy o odpadach z dnia 14 grudnia 2012 r. (Dz.U. 2013 poz. 21 z późn. zm.), w celu poddania ich procesowi recyklingu. Stopień odzysku materiałów z odpadów jest bardzo wysoki i wynosi dla dużej części materiałów wykorzystanych do budowy farmy fotowoltaicznej od 90-100 %.

Po przeprowadzonej analizie przedłożonych materiałów, biorąc pod uwagę lokalizację przedsięwzięcia (działka przeznaczona pod inwestycję położona w obrębie obszaru chronionego krajobrazu) oraz biorąc pod uwagę powyższe uwarunkowania, postanowiono jak w sentencji.

POUCZENIE

Na niniejsze postanowienie służy zażalenie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Płocku za pośrednictwem Wójta Gminy Słubice w terminie 7 dni od dnia doręczenia postanowienia.



Wójt
mgr Jacek Kozłowski

Otrzymują:

1. Helios Development Sp. z o.o., ul. Spacerowa 1, 56-400 Oleśnica,
2. Pozostałe strony postępowania poprzez obwieszczenie,
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie,
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie,
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Płocku.