



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W ŁODZI**

P. O. Giełec
24.08.2015
Lódź, dnia 24.08.2015 r.
5438
2015 -08- 24
Załącznik
podpis pracownika: *Kulibend*

Łódź, dnia 18 sierpnia 2015 r.

WOOS-I.4240.483.2015.TO

Wójt Gminy Dobryszyce

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, a także ust. 3 oraz 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 2013 r., poz. 1235 ze zm.) zwanej dalej w skrócie ustawą ooś, a także § 3 ust. 1 pkt 52 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.), nawiązując do pisma Wójta Gminy Dobryszyce z dnia 3 sierpnia 2015 r., znak: 6220.15.02.2015, po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez inwestora MPP5 Sp. z o.o. z siedzibą w Piotrkowie Trybunalskim działającego przez pełnomocnika Pana Piotra Rudyszyna:

wyrażam opinię, że

- I. Dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą elektroenergetyczną oraz drogowo – budowlaną i ogrodzeniem na działce nr ewid. 1071 w obrębie geodezyjnym Dobryszyce, zwanego dalej w skrócie przedmiotowym przedsięwzięciem, istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.
- II. Zakres raportu o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko winien być zgodny z art. 66 ww. ustawy ooś, przy czym następujące okoliczności faktyczno-prawne wymagają szczególnej analizy, a mianowicie:
 1. W zakresie skali przedsięwzięcia i wielkość zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji:
 - a) przedstawić szczegółowy opis planowanego przedsięwzięcia, w szczególności charakterystykę całego przedsięwzięcia uwzględniającą opis i wskazanie liczby paneli słonecznych, przestrzeni koniecznej do pozostawienia pomiędzy poszczególnymi modułami elektrowni celem prawidłowego użytkowania przedmiotowego przedsięwzięcia na etapie eksploatacji, drogi dojazdowe, zaplecza budowy, place montażowe, itp. wraz z warunkami użytkowania terenu w fazie budowy i eksploatacji elektrowni słonecznej, w tym: przewidywany okres i czas trwania budowy, eksploatacji i ewentualnej likwidacji elektrowni słonecznej. Należy opisać zagadnienia związane z transportem materiałów budowlanych i elementów elektrowni, wielkości terenu zajętego przez poszczególne elementy elektrowni słonecznej, a także wielkość terenu czasowo zajętego w trakcie budowy;
 - b) wskazać sposób przyłączenia elektrowni słonecznej do krajowego systemu elektroenergetycznego wraz ze wskazaniem miejsca przyłączenia do sieci oraz podaniem przebiegu linii elektroenergetycznej (wskazane jest naniesienie przebiegu linii elektroenergetycznej na mapie o skali umożliwiającej identyfikację działek ewidencyjnych np. na kopię mapy ewidencyjnej);

- c) jednoznacznie wskazać czy elektrownia fotowoltaiczna będzie wyposażona w moduł automatycznego naprowadzania (mechanizm zmieniający kąt nachylenia ogniw w celu zwiększenia wydajności urządzenia). W przypadku istnienia takiego mechanizmu podać jego źródło zasilania, moc akustyczną modułu oraz wziąć te elementy pod uwagę w analizach podanych poniżej;
 - d) wskazać długość, szerokość, sposób utwardzenia dróg dojazdowych do przedmiotowego przedsięwzięcia oraz dróg wewnętrznych obsługujących (placów manewrowych) elektrownię fotowoltaiczną (podać materiały z jakich będzie utworzony system dróg, z jednoznacznym określeniem czy będą to drogi o nawierzchni twardej w rozumieniu § 3 ust. 1 pkt 60 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.);
 - e) w przypadku planowania ogrodzenia elektrowni fotowoltaicznej należy wskazać długość, wysokość oraz materiał, z którego będzie wykonane (podać czy elektrownia będzie ogradzana elektronicznym systemem przewodowym bądź bezprzewodowym, np. system płoszenia zwierząt);
 - f) należy w opisie użytkowania przedmiotowego przedsięwzięcia podać obszar, który jest konieczny do utrzymywania (na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia) w stanie wolnym od elementów zacieniających;
 - g) przedstawić opis częstotliwości konserwacji modułów podczas użytkowania, częstotliwości okresowej konserwacji systemu monitorowania parametrów farmy.
2. W zakresie wpływu na powierzchnię ziemi:
- a) wskazać zajętość powierzchni ziemi przez przedmiotowe przedsięwzięcie, z odrębnym podaniem obszaru zajętości gruntów rolnych o glebach bonitacji I - IV;
 - b) opisać zmiany warunków oświetlenia terenu zajętego przez elektrownię fotowoltaiczną (wywołaną zacienieniem);
 - c) przeanalizować wpływ planowanego przedsięwzięcia na wartości przyrodnicze gleby, utrzymanie jakości gleby i ziemi powyżej lub co najmniej na poziomie wymaganych standardów, jej możliwości produkcyjnego wykorzystania po likwidacji przedsięwzięcia. Analiza powinna dotyczyć również wpływu planowanego przedsięwzięcia na zdolności produkcyjne i możliwość racjonalnego gospodarowania terenów przyległych. Szczegółowo należy odnieść się do możliwości degradacji i dewastacji gruntów rolnych oraz wystąpienia szkód w produkcji rolniczej, powstających wskutek działalności nierolniczej w miejscu planowanego przedsięwzięcia. W analizach należy wziąć pod uwagę wpływ przedsięwzięcia na procesy erozji gleb oraz przydatności gruntów po likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia;
 - d) należy podać substancje planowane do wykorzystywania do czyszczenia i konserwacji paneli wraz z opisem wpływu tych substancji na powierzchnię ziemi;
 - e) wskazać oddziaływania związane z zajęciem powierzchni ziemi przez przedmiotowe przedsięwzięcie poprzez:
 - opis stopnia ograniczenia dotychczasowego sposobu użytkowania powierzchni ziemi;
 - opis wpływu przedmiotowego przedsięwzięcia na utrzymanie powierzchni ziemi, gleb w tzw. „dobrej kulturze rolnej” z przeprowadzeniem analizy co do przydatności rolniczej gruntów rolnych po likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia;
 - opis planowanych w wariantach inwestorskim środków mechanicznych, chemicznych lub biologicznych planowanych do stosowania w celu bieżącego utrzymywania powierzchni ziemi pod i między modułami paneli (systemem naziemnych paneli fotowoltaicznych), w stanie niepowodującym tzw. przerastania paneli roślinnością, z jednoczesnym podaniem intensywności stosowania takich środków oraz ryzykiem migracji imisji, na sąsiednie grunty oraz wody. W tym zakresie należy dokonać analizy porównawczej środków mechanicznych ze środkami chemicznymi z uzasadnieniem wyboru przez inwestora określonej metody (podając zasadność wyboru przez inwestora środka poprzez porównanie możliwych metod).
3. Należy przeprowadzić analizę utrzymania jakości gleby i ziemi powyżej lub co najmniej na poziomie wymaganych standardów, jej możliwości produkcyjnego wykorzystania

po likwidacji przedsięwzięcia. Analizę należy przeprowadzić uwzględniając okoliczność utrzymywania gruntów rolnych w tzw. „dobrej kulturze rolnej”.

4. W zakresie wpływu na dobra materialne:

- a) przeanalizować oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na nieruchomości sąsiednie z uwzględnieniem obszaru, który jest konieczny do utrzymywania (na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia) w stanie wolnym od elementów zacieniających przedmiotowe przedsięwzięcie.

5. Z zakresu ochrony przyrody:

- a) przedstawić charakterystykę środowiska przyrodniczego ze szczególnym uwzględnieniem obszarów podlegających ochronie na podstawie przepisów prawa krajowego i wspólnotowego;
- b) przeprowadzić inwentaryzację znajdujących się w strefie stwierdzonych oddziaływań przedsięwzięcia gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz siedlisk przyrodniczych, ze szczególnym uwzględnieniem gatunków i siedlisk podlegających ochronie prawnej. Wyniki inwentaryzacji winny dotyczyć okresu reprezentatywnego dla roślin, zwierząt i grzybów;
- c) opisać przyjętą metodykę wykonania inwentaryzacji przyrodniczej, określenia oddziaływań w stosunku do walorów przyrodniczych;
- d) opisać działania minimalizujące i kompensujące przewidywane oddziaływania;
- e) w przypadku konieczności wycinki zieleni średniej i wysokiej należy przedłożyć wyniki inwentaryzacji drzew i krzewów planowanych do wycinki podając: nazwę gatunkową, obwód drzew mierzony na wysokości 130 cm, stan zdrowotny, szacowany wiek, powierzchnię zajmowaną przez krzewy, zasiedlenie przez gatunki chronione, termin wycinki.

6. Z zakresu ochrony przed hałasem:

- a) wykonanie analizy akustycznej dla planowanej inwestycji, określającej zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na tereny podlegające ochronie akustycznej określone w art. 113 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo Ochrony Środowiska (tj. Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 ze zm.), uwzględniającej ilość oraz poziom mocy akustycznej inwerterów (falowników).

7. Z zakresu ochrony przed polami elektromagnetycznymi:

- a) podać lokalizację kontenerowej stacji transformatorowej (napięcia robocze transformatora/ów na uzwojeniu pierwotnym oraz wtórnym), kontenerowej stacji przekładników i falowników, napięcie robocze linii elektroenergetycznej, do której będzie dostarczana wytwarzana w elektrowni energia elektryczna oraz sposób realizacji przewodów przyłączeniowych - linie kablowe napowietrzne, podziemne (długość trasy przebiegu linii wraz z prezentacją jej na mapie, wskazane jest by był to podkład mapy ewidencyjnej), a także wpływ ww. urządzeń i sieci na rozkład pól elektromagnetycznych wokół planowanego przedsięwzięcia, z uwzględnieniem przepisów prawa w tym zakresie w tym zapisów rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. *w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów utrzymania tych poziomów* (Dz. U. Nr 192, poz. 1883). Należy przeprowadzić analizę oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia w zakresie pól i promieniowania elektromagnetycznego (również linii elektroenergetycznych);
 - b) w związku z tym, że przyłączy elektroenergetyczne jest objęte zakresem wniosku z dnia 17 lipca 2015 r. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach należy jednoznacznie wskazać sposób przyłączenia przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego poprzez przedstawienie wykazu działek na których inwestor planuje usytuować ww. infrastrukturę przyłączeniową wraz ze wskazaniem miejsca przyłączenia do sieci (podać numer ewidencyjny działki, numer i nazwę obrębu). Dla wskazanych działek przez które planowany jest przebieg linii elektroenergetycznej SN należy przedstawić wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo informację o jego braku.
8. Z zakresu gospodarki odpadami i gospodarki wodno-ściekowej:
- a) w przypadku gdy przedmiotowe przedsięwzięcie planowane jest do usytuowania w miejscach objętych systemem melioracji, należy zawrzeć analizę oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na system melioracyjny, ze wskazaniem czy oddziaływanie to doprowadzi

do konieczności przebudowy systemu melioracyjnego. W tym zakresie należy przeprowadzić stosowną analizę wpływu na wody powierzchniowe i gruntowe;

- b) mając na uwadze, że montaż modułów pod kątem zapewnia ich automatyczne czyszczenie i splukiwanie pyłów poprzez opady atmosferyczne należy przeanalizować ryzyko takich oddziaływań, które powodują zbieranie się opadów w miejscach spływów. W analizie należy uwzględnić charakter gleb, przyjmujących dane opady i możliwości absorpcyjne zwiększonej koncentracji opadów w miejscach spływów z poszczególnych modułów.
Należy wskazać czy wokół farmy będzie dokonywany drenaż terenu uwzględniający wskazane w zdaniu poprzedzającym niniejsze zdanie oddziaływania (okoliczności) bądź czy będą stosowane systemy zbierające wody celem późniejszego użycia ich do czyszczenia ogniw;
 - c) odnieść się do wpływu planowanego przedsięwzięcia na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji na zbiorniki wodne wód stojących i płynących, w tym wartości hydrobiologiczne i fizykochemiczne;
 - d) należy przedstawić wszystkie rodzaje odpadów możliwe do wytworzenia na etapach realizacji, eksploatacji i likwidacji inwestycji, sklasyfikowane zgodnie z obowiązującymi przepisami;
 - e) należy przedstawić sposób postępowania z odpadami powstającymi na etapie realizacji, eksploatacji oraz jej likwidacji.
9. W zakresie analizy wariantowej:
- a) szczegółowo opisać i uzasadnić warianty lokalizacyjne przedsięwzięcia, w tym wariant najkorzystniejszy dla środowiska oraz wariant „0” polegający na niepodejmowaniu przedsięwzięcia. W tym należy wskazać wybrany do realizacji wariant przedsięwzięcia z dokładną lokalizacją miejsca jego realizacji. Uzasadnienie proponowanego przez wnioskodawcę wariantu winno wskazywać jego oddziaływanie na środowisko, w tym na krajobraz, a także oddziaływanie planowanej inwestycji na ludzi. W szczególności należy uwzględnić tzw. „efekt olśnienia”, tzw. efekt „lustra wody” oraz efekt bariery. Należy podać minimalne odległości od istniejącej i planowanej zabudowy mieszkaniowej. Uwzględnić w analizie obszar, który jest konieczny do utrzymania w stanie wolnym od elementów zacierających przedmiotowe przedsięwzięcie;
 - b) korzystając z uprawnień wskazanych w art. 64 ust. ustawy ooś oraz art. 68 ust. 2 pkt 2 lit a ustawy ooś sugeruję wariant wymagający zbadania: w zakresie opisu analizowanych wariantów, należy zawrzeć opis racjonalnego wariantu alternatywnego sytuujący przedsięwzięcie poza powierzchnią ziemi kwalifikowaną jako grunty rolne o klasach bonitacyjnej I - IV. Chodzi o to, by w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zawrzeć wariant, który lokalizacyjnie usytuowany będzie poza powierzchnią ziemi kwalifikowaną jako grunty o klasach bonitacji I - IV.
10. Odniesienie się do art. 81 ust. 3 ustawy ooś, w tym wyjaśnienie wraz ze szczegółowym uzasadnieniem i odwołaniem do przepisów ustawy Prawo wodne, czy przedsięwzięcie może spowodować nieosiągnięcie celów środowiskowych zawartych w zatwierdzonym planie zagospodarowania dorzecza Wisły.
11. Analiza możliwych konfliktów społecznych, w związku z realizacją i eksploatacją przedmiotowego przedsięwzięcia. Analiza winna być opracowana z uwzględnieniem ostatecznie zidentyfikowanych grup społecznych, które mogą być pośrednio lub bezpośrednio narażone na oddziaływania oraz korzyści i niekorzyści jakie wiążą się z przedmiotowym przedsięwzięciem.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 17 lipca 2015 r. inwestor MPP5 Sp. z o.o. z siedzibą w Piotrkowie Trybunalskim działający przez pełnomocnika Pana Piotra Rudyszyna, wystąpił do Wójta Gminy Dobryszyce o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na *budowie elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą elektroenergetyczną oraz drogowo – budowlaną i ogrodzeniem na działce nr ewid. 1071 w obrębie geodezyjnym Dobryszyce.*

Wójt Gminy Dobryszyce pismem z dnia 3 sierpnia 2015 r., znak: 6220.15.02.2015 (data wpływu do RDOŚ w Łodzi 5 sierpnia 2015 r.) wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania

na środowisko i ewentualnego zakresu raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia, przesyłając w załączeniu, wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz informację o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu działki nr ewid. 1071 położonej w miejscowości Malutkie, obręb geodezyjny Dobryszyce, gmina Dobryszyce.

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

Planowana inwestycja zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 52 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) kwalifikowana 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 przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia*”, należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których wykonanie raportu może być wymagane.

Po przeprowadzeniu wnikliwej analizy dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów, uwzględniając łącznie uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi uznał, że istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w przedstawiony poniżej sposób:

Inwestor – MPP5 Sp. z o.o. planuje inwestycję polegającą na budowie elektrowni fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą - elektroenergetyczną oraz drogową – budowlaną i ogrodzeniem. Przedsięwzięcie będzie realizowane na następujących działkach ewidencyjnych:

- a) elektrownia fotowoltaiczna: 1071 - obręb Dobryszyce, gmina Dobryszyce, powiat radomszczański, woj. łódzkie;
- b) infrastruktura towarzysząca:
 - infrastruktura elektroenergetyczna: 1071 - obręb Dobryszyce, gmina Dobryszyce, powiat radomszczański, woj. łódzkie.

Elektrownia fotowoltaiczna będzie charakteryzowała się mocą nominalną, produkcyjną do 1 MW. Będzie zajmowała powierzchnię: około 2,5 ha (elektrownia oraz infrastruktura). Teren przyszłej farmy fotowoltaicznej obecnie, w całości jest terenem rolnym. Farma fotowoltaiczna wraz z infrastrukturą realizowana jest na gruntach klasy bonitacyjnej IVa, IVb, V i VI. Na terenie przedsięwzięcia brak drzew i krzewów. Na działce nr ewid. 1071 zlokalizowana będzie stacja transformatorowa elektroenergetyczna kontenerowa oraz przyłączenie do sieci elektroenergetycznej (przyłączenie kablem podziemnym do sieci 15 kV). Sieć 15 kV przebiega przez działkę nr ewid. 1071.

Poza wolnostojącą konstrukcją modułów fotowoltaicznych składających się z ocynkowanej stalowej ramy wraz z aluminiowymi (poziomymi i pionowymi) profilami nośnymi i elementami mocującymi, panelami fotowoltaicznymi umieszczonymi na konstrukcji stalowej nachylonej do ziemi pod kątem około 25° przewiduje się następującą infrastrukturę towarzyszącą:

- falowniki (inwertery) przekształcające prąd stały na prąd zmienny;
- instalacja kablowa nn;
- kontenerowa stacja transformatorowa 0,4/15 kV;
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe;
- podziemna linia kablowa SN;
- przyłącza elektroenergetyczne;
- droga wewnętrzna/dojazdowa pomiędzy rzędami paneli;
- miejsca postojowe dla samochodów dostawczych;
- ogrodzenie siatkowe o wysokości około 2 m.

Przewiduje się instalację ok 200 stołów, co da moc 1 MW. Planowana do instalacji liczba paneli fotowoltaicznych (modułów) będzie wynosić ok. 4000 sztuk.

W ramach przedsięwzięcia nie przewiduje się wykonania systemów chłodzących dla paneli fotowoltaicznych. Przedsięwzięcie nie będzie wymagało wykonania fundamentów.

Przewiduje się ogrodzenie terenu farmy fotowoltaicznej siatką zabezpieczającą bądź ogrodzeniem panelowym niepełnym o wysokości do 2 m. Ogrodzenie siatkowe lub panelowe niepełne z przestrzenią 15 – 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom (płazy, gady, drobne ssaki), bez podmurówki lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu tak, by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody.

Planuje się wykonanie zjazdu z drogi gminnej działki nr ewid. 719/2 na teren działki inwestycyjnej w celu umożliwienia dojazdu do planowanej farmy fotowoltaicznej. Dodatkowo wewnątrz farmy, na terenie działki nr ewid. 1071 planuje się wykonanie dróg technicznych, które umożliwią swobodny dojazd do infrastruktury technicznej zlokalizowanej wewnątrz farmy fotowoltaicznej.

Na czas realizacji na działce nr ewid. 1071 obręb Dobryszycy, przewidziane jest wyznaczenie zaplecza budowy. Samochody będą parkowane na terenie utwardzonym tłuczniem lub gotowymi płytami betonowymi typu „jumba”. Zaplecze i parking będą bezpośrednio sąsiadować z utwardzoną drogą wewnętrzną. Zaplecze, parking, miejsce na składowanie, będą wyłożone geomembraną separacyjną, która będzie stanowiła ochronę przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.

Najbliższe tereny mieszkalne znajdują się w odległości około 170 m od planowanego przedsięwzięcia.

Elektrownia fotowoltaiczna będzie działała w porze dziennej, wytwarzając energię z poboru energii słonecznej, zamieniając ją w energię elektryczną. Okres używania przedsięwzięcia szacuje się na ok. 20 – 30 lat.

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie podano, czy w pobliżu inwestycji występują instalacje o podobnym charakterze oraz tym samym o możliwości wystąpienia skumulowanego oddziaływania tych przedsięwzięć na środowisko przyrodnicze, w zakresie hałasu oraz możliwości utworzenia bariery dla szlaków migracyjnych zwierząt.

W początkowej fazie posadowienia stelażu wystąpią zjawiska związane z prowadzeniem prac budowlano - montażowych, przy wykonywaniu tego typu obiektów. W fazie realizacji, mogą nastąpić tymczasowe uciążliwości związane ze zwiększeniem hałasu na terenie inwestycji. Wiąże się to wyłącznie z faktem przemieszczania się po terenie inwestycji sprzętu, wykorzystywanego przy montażu, oraz samochodów dostawczych, dowożących poszczególne elementy instalacji.

Emisja zanieczyszczeń do powietrza może wystąpić na etapie budowy instalacji oraz likwidacji przedsięwzięcia i może mieć miejsce podczas: transportu materiałów, pracy sprzętu technicznego i maszyn. Oddziaływanie to będzie okresowe, ograniczone czasem trwania prac budowlanych oraz punktowe.

Wody opadowe i roztopowe z terenu zajmowanego przez inwestycję planuje się odprowadzać bezpośrednio do gruntu w granicach działki inwestycyjnej. W celu zapewnienia prawidłowej, wydajnej pracy elektrowni, panele będą raz do roku oczyszczane. Do mycia powierzchni paneli fotowoltaicznych będzie wykorzystana zdemineralizowana woda. Woda do czyszczenia dowożona będzie beczkowitzem. Spływająca woda zdemineralizowana będzie posiadała skład wód opadowych.

Wykonanie elektrowni słonecznej wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą wiąże się z powstawaniem odpadów na etapie budowy.

Na etapie realizacji powstawać będą ścieki socjalno-bytowe. Nie przewiduje się powstawania ścieków przemysłowych. Na czas budowy dla pracowników przebywających na terenie inwestycji zostanie zamontowana przenośna kabina sanitarna typu Toi - Toi, która będzie opróżniana przez firmę zewnętrzną posiadającą uprawnienia w tym zakresie.

Głównymi emitarami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach podczas budowy elektrowni fotowoltaicznej, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe.

Planowane przedsięwzięcie na etapie eksploatacji będzie emitorem hałasu (stacja/e transformatorowe, inwertery).

Na etapie eksploatacji nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe. Nie przewiduje się powstawania ścieków przemysłowych.

Na etapie eksploatacji wystąpi oddziaływanie w zakresie pola elektromagnetycznego. Jego źródłem będą urządzenia prądotwórcze i energetyczne (kable, transformator itp.).

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 oraz poza terenami o płytki zaleganiu wód podziemnych. Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami wybrzeży, górskimi i leśnymi.

Z informacji zamieszczonych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie wynika aby inwestycja zlokalizowana była na obszarach objętych ochroną, w tym strefie ochronnej ujęć wód i obszarów ochronnych 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 2013 r., poz. 627 ze zm.). Najbliższym obszarem chronionym jest Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Widawki oddalony o około 3,48 km.

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia nie wynika, aby inwestycja realizowana była na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. W obszarze inwestycji nie występują również jeziora oraz tereny uzdrowisk i obszary ochrony uzdrowiskowej.

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia brak jest wystarczających danych dotyczących zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary geograficzne i liczbę ludności.

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

Na podstawie złożonej dokumentacji nie można jednoznacznie wykluczyć oddziaływania (długoletniego) planowanego przedsięwzięcia na tereny przeznaczone pod inwestycję. Ingerencja w środowisko związana będzie z zajętością terenu na powierzchni około 2,5 ha. Na terenie budowy będą miały miejsce przekształcenia podłoża i zniszczenie szaty roślinnej związane z montażem paneli fotowoltaicznych na metalowych słupach mocowanych bezpośrednio do gruntu, posadowieniem kontenerowej stacji transformatorowej wraz z rozdzielnicami i wykonaniem ogrodzenia. Technologia ustawienia specjalnych stołów nie będzie wymagać fundamentów, jednak dojdzie na tym etapie do ingerencji w środowisko przyrodnicze.

W analizach należy wziąć pod uwagę wpływ przedsięwzięcia na procesy erozji gleb oraz przydatności gruntów w trakcie budowy inwestycji oraz po likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie na gruntach ornych. Grunty orne, które zostaną przeznaczone pod budowę projektowanej elektrowni fotowoltaicznej, należą do gruntów ornych klasy R IV a, R IV b, V i VI. Planowane przedsięwzięcie wiązać się będzie z rozległą zajętością powierzchni ziemi na okres ok. 20 – 30 lat. Jednym z poważnych zagrożeń bioróżnorodności tego obszaru wiejskiego może być jego odłogowanie. Grunty odłogowane to grunty rolne, na których zaniechano użytkowania rolniczego przez okres dłuższy niż dwa lata. Rolnicy uprawiający grunty rolne przyczyniają się do ochrony różnorodności biologicznej gleby, np. poprzez jej ściółkowanie, czyli przykrywanie gleby np. resztkami po zbiorach, które pozwalają zatrzymać ciepło, zabezpieczyć wilgotność oraz zapobiec erozji. Ściółka organiczna może być rozkładana przez organizmy glebowe oraz pomóc w budowaniu porowatej struktury i całej architektury gleby, a także podtrzymywać przy życiu mikroorganizmy. Teren realizacji ww. przedsięwzięcia w wyniku zaniechania upraw zubożeje, a także w wyniku jej niedoświetlenia może zostać zachwiana równowaga biologiczna gleby.

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie przeanalizowano szczegółowo wpływu planowanego przedsięwzięcia na wartości przyrodnicze gleby, utrzymanie jakości gleby i ziemi powyżej lub co najmniej na poziomie wymaganych standardów, jej możliwości produkcyjnego wykorzystania po likwidacji przedsięwzięcia. Analiza powinna dotyczyć również wpływu planowanego przedsięwzięcia na zdolności produkcyjne i możliwość racjonalnego gospodarowania terenów przyległych. Szczegółowo należało odnieść się do możliwości degradacji i dewastacji

gruntów rolnych oraz wystąpienia szkód w produkcji rolniczej, powstających wskutek działalności nierolniczej w miejscu planowanego przedsięwzięcia.

Oddziaływanie w fazie realizacji przedsięwzięcia będzie związane z stałym zajęciem gruntów rolnych, głównie pod przedsięwzięcie i wykonaniem niezbędnych prac budowlanych/montażowych, które będą miały charakter krótkotrwały. Oddziaływanie w fazie eksploatacji będzie mieć charakter ciągły. Po zakończeniu inwestycji teren zostanie zrekultywowany i oddany ponownie do użytku rolniczego.

Negatywnego oddziaływania można się spodziewać w odniesieniu do dzikich gatunków. Problem będzie dotyczył głównie ptaków. I tak w przypadku ptaków zajęcie terenów rolniczych będzie skutkowało bezpośrednią utratą siedlisk lęgowych przede wszystkim dla gatunków gniazdujących na ziemi.

W punkcie 7 lit b niniejszej opinii RDOŚ w Łodzi w związku z tym, że przyłącznie elektroenergetyczne jest objęte zakresem przedmiotowego wniosku z dnia 17 lipca 2015 r. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zobowiązał inwestora do jednoznacznego wskazania sposobu przyłączenia przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego poprzez przedstawienie wykazu działek na których inwestor planuje usytuować ww. infrastrukturę przyłączeniową wraz ze wskazaniem miejsca przyłączenia do sieci (podać numer ewidencyjny działki, numer i nazwę obrębu). W odniesieniu do tego podstawowego, wiodącego wariantu będą odbywały się czynności orzecznicze i proceduralne w tym ustalenie właściwości organu administracji publicznej właściwego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Uzgodniony zostanie tylko jeden wariant przebiegu linii kablowej i miejsca przyłączenia do KSE. Co istotne jeżeli Inwestor nie posiada warunków przyłączeniowych, a tym samym nie znany jest mu punkt przyłączenia do Krajowej Sieci Elektroenergetycznej to powinien zasadniczo określić, że w zakres wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie wchodzi zewnętrzna infrastruktura przyłączeniowa do KSE. Jeżeli podziemna linia energetyczna SN nie będzie objęta zakresem przedmiotowego wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach to w takim przypadku będzie można dokonać wariantowania przyłączenia do KSE i przebiegu przewodów przyłączeniowych w płaszczyźnie oceny oddziaływania na środowisko.

Podsumowując po przeprowadzonej analizie przedłożonych dokumentów w sprawie oraz biorąc pod uwagę powyższe uwarunkowania stwierdzono, że raport powinien być sporządzony zgodnie z art. 66 ustawy o oś i wskazano okoliczności wymagające uwzględnienia w przyszłym raporcie o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko (w celu dostosowania zakresu raportu do potrzeb postępowania w konkretnej sprawie przez wskazanie, jakie elementy powinny być w nim uwzględnione). Określony w sentencji niniejszego postanowienia zakres raportu uwzględnia stan współczesnej wiedzy i metod badawczych, możliwości technicznych oraz dostępności danych niezbędnych do prawidłowego wykonania raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Mając na uwadze powyższe okoliczności faktyczne i prawne potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia jest zatem konieczna w celu oceny dopuszczalnych obciążeń środowiska w kontekście „negatywnego oddziaływania danego przedsięwzięcia na środowisko”.

Jednocześnie zwracam się do Wójta Gminy Dobryszyce o poinformowanie stron postępowania ww. sprawie administracyjnej o wydaniu niniejszej opinii.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Łodzi

Kazimierz Perek

Otrzymują:

1. Wójt Gminy Dobryszyce.
2. A/a.