



**REGIONALNY DYREKTOR  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
W ŁODZI**

Urząd Gminy Dobryszyce

Lp. 6358

Łódź, 16 listopada 2018 r.

tel. 2018 -11-19

Adres: Głubiszewo

WOŚ.4220.627.2018.MRe.2

*P. Martek*  
*20.11.2018*

**Sz. P. Małgorzata Dzwonek  
Wójt Gminy Dobryszyce**

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, a także 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 2018 r., poz. 2081), zwanej dalej *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. z 2016 r., poz. 71), nawiązując do wystąpienia Wójta Gminy Dobryszyce z 27 września 2018 r. o znaku: 6220.7.3.2018 (data wpływu: 2 października 2018 r.) w sprawie administracyjnej zainicjowanej wnioskiem Pana Krzysztofa Wiśniewskiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, po przeanalizowaniu ww. wniosku wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia i jej uzupełnieniem,

- I. wyrażam opinię, że dla przedsięwzięcia pn. „budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na dz. 1107/5, 1108/2 położonych w obrębie 0004 w miejscowości Dobryszyce, gmina Dobryszyce”, nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;**
- II. wskazuję na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:**
1. prace budowlane rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 15 października;
  2. brzegi wykopu należy wyprofilować w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt (w tym płazów); wykopy w okresie nie prowadzenia prac (noce oraz dni przestoju) należy zabezpieczyć przed dostępem zwierząt;
  3. wszelkie wykopy przed zasypaniem zlustrować w celu uwolnienia drobnych kręgowców i bezkręgowców, które mogły się do nich dostać. W sytuacji dłuższego funkcjonowania wykopów ich lustracje prowadzić codziennie;
  4. nie stosować żadnych środków chemicznych spowalniających wzrost roślin ani sztucznych nawozów. Wykaszenie terenu prowadzić po wyprowadzeniu lęgu przez ptaki. Wykaszenie przeprowadzać w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ucieczkę zwierząt i ograniczyć ich śmiertelność;
  5. w przypadku stwierdzenia na terenie prowadzonych prac osobników zwierząt gatunków chronionych, należy wstrzymać się z prowadzeniem prac lub/i uzyskać stosowne zezwolenie właściwego organu na odstąpienie od zakazów w stosunku do gatunków objętych ochroną;
  6. ogrodzenie elektrowni zbudować w taki sposób, aby zapewnić 20 cm odstęp pomiędzy gruntem, w celu umożliwienia swobodnej wędrówki płazów, gadów i mniejszych ssaków;
  7. wszelkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń transformatora i sterowni, w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, zasłonić siatką o oczkach maks. 1 cm średnicy, aby uniemożliwić zajmowanie tych obiektów przez nietoperze;
  8. masy ziemne z wykopów wykorzystać do ich zasypania i niezbędnej niwelacji terenu, a ewentualny nadmiar przekazać podmiotom posiadającym niezbędne pozwolenia;

9. zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, w celu zwiększenia absorpcji energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegania niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu;
10. dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, wykonać izolację okablowania w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem;
11. tereny inwestycji wyposażać w odpowiednią ilość sorbentów przeznaczonych do neutralizacji ewentualnych wycieków. W przypadku awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych, należy użyć sorbentu do zebrania zanieczyszczonego materiału i zużyty sorbent umieścić w szczelnym pojemniku, przekazując go jako odpad niebezpieczny firmie posiadającej uprawnienia do zagospodarowania tego rodzaju odpadu;
12. nie składować na terenie inwestycji paliw;
13. transformator należy wyposażyć w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować 100% oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonaną z takich materiałów aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo-wodnego lub zastosować transformator bezolejowy;
14. panele myć wyłącznie przy użyciu czystej wody lub wody demineralizowanej bez zastosowania żadnych dodatków w tym detergentów;
15. ścieki bytowe powstające na etapie realizacji inwestycji kierować do szczelnych przenośnych toalet bezodpływowych opróżnianych przez uprawnione podmioty;
16. wyłączać silniki pojazdów mechanicznych i urządzeń podczas załadunku i rozładunku materiałów oraz innych przerw w pracy;
17. powstające na etapie budowy odpady należy gromadzić selektywnie w wydzielonych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji zanieczyszczających, a następnie przekazywać uprawnionym podmiotom w celu ich odzysku lub unieszkodliwiania;
18. powstałe podczas eksploatacji odpady usuwać z terenu przedsięwzięcia bezpośrednio po ich wytworzeniu; nie składować jakiegokolwiek odpadów na terenie funkcjonującej farmy fotowoltaicznej;
19. w przypadku lokalizacji miejsca przyłączenia instalacji fotowoltaicznej do KSE poza terenem inwestycji, rów kablowy prowadzący do miejsca przyłączenia zaplanować drogą nie wymagającą wycinki drzew, poza terenami cieków wodnych, rowów melioracyjnych;
20. prace budowlane i transport paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych oraz elementów infrastruktury technicznej prowadzić wyłącznie w porze dziennej (w godz. 6 ÷ 22).

### UZASADNIENIE

Wójt Gminy Dobryszyce pismem z 27 września 2018 r. o znaku: 6220.7.3.2018 (data wpływu: 2 października 2018 r.) wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi z prośbą o opinię, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i określenie ewentualnego zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na dz. 1107/5, 1108/2 położonych w obrębie 0004 w miejscowości Dobryszyce, gmina Dobryszyce”.

Do pisma dołączono m.in. kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz informację o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla przedmiotowego terenu.

Organem właściwym do wydania opinii w przedmiocie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1 ustawy o oś jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi. Planowane przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w § 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. z 2016 r., poz. 71), tj.: „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a”.

Po analizie załączonych dokumentów Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi uznał je za niekompletne pod względem merytorycznym i pismem z 4 października 2018 r., znak: WOŚ.4220.627.2018.MRe zwrócił się do Wójta Gminy Dobryszyce o niezwłoczne przedłożenie uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

W odpowiedzi Wójt Gminy Dobryszyce przy piśmie z 2 listopada 2018 r., znak: 6220.7.7.2018 (data wpływu: 7 listopada 2018 r.) przesłał do tut. organu uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Po ponownej analizie wszystkich dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów, uwzględniając łącznie uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust. 1 ustawy o oś, biorąc pod uwagę informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia i jej uzupełnieniu, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska 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 elektrowni fotowoltaicznej o mocy wytwórczej do 1 MW wraz z montażem niezbędnej infrastruktury technicznej. Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w miejscowości Dobryszyce, na działkach o nr 1107/5, 1108/2 (woj. łódzkie, pow. radomszczański, gmina Dobryszyce). Łączna powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 2,17 ha i stanowi obecnie teren biologicznie czynny wykorzystywany jako pola uprawne.

Po zrealizowaniu inwestycji bilans zagospodarowania terenu ulegnie zmianie. Powierzchnia rzutu poziomego paneli na płaszczyznę terenu wynosić będzie 1,3285 ha, powierzchnia zabudowy stacji transformatorowej wyniesie 0,0036 ha, a powierzchnia terenów utwardzonych tłuczniem kamiennym stanowić będzie 0,0301 ha. Grunty inwestycyjne należą do następujących klas gruntu: PsIV, RIVa, RIVb, RV, RVI. Dotychczasowa rolna funkcja przedmiotowego terenu, zostanie zmodyfikowana poprzez lokalizację farmy fotowoltaicznej przy jednoczesnym pozostawieniu ponad 98% powierzchni biologicznie czynnej. Na dotychczasowym terenie pól uprawnych zasiana zostanie trawa.

Przedmiotowy teren nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

W trakcie wizji lokalnej, o której mowa w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, nie stwierdzono występowania żadnych gatunków chronionych zwierząt, roślin oraz grzybów na terenie przeznaczonym pod przedmiotową inwestycję.

Teren inwestycji zostanie ogrodzony i objęty monitoringiem wizyjnym.

Na terenie inwestycji zostanie zamontowanych do 4000 szt. modułów fotowoltaicznych o wymiarach max. 1,1 m x 2,0 m. Moduły fotowoltaiczne zostaną zamontowane na konstrukcji stalowej przytwierdzonej do gruntu. Nie przewiduje się zastosowania systemów automatycznego naprowadzania modułów w kierunku padania promieni słonecznych. Na terenie zostanie posadowiona kontenerowa stacja transformatorowa o max. długości 9 m, max. szerokości 4 m i max. wysokości do 4 m. Stacja transformatorowa zostanie wyposażona w transformatory oraz urządzenia elektryczne. Na terenie inwestycyjnym i do konstrukcji stalowej modułów fotowoltaicznych zostaną zabudowane skrzynki i rozdzielnie elektryczne oraz przetwornice (inwertery). Na terenie zostaną również ułożone kable zasilające średniego napięcia (Sn) i niskiego napięcia (Nn) oraz kable światłowodowe i sterownicze.

Do terenu inwestycji przewiduje się dojazd od drogi publicznej (działka nr 683/1) prowadzący do stacji transformatorowej farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej w północno-wschodniej części terenu inwestycyjnego. Bezpośrednio przy stacji transformatorowej zlokalizowany będzie plac obsługowy o wymiarach 11,6 m x 4,5 m. Droga dojazdowa będzie mieć nawierzchnię żwirową. Droga wykonana zostanie z następujących warstw: warstwa odsączająca z piasku grubości 15 cm ułożona i ubita w korycie na całej szerokości; podbudowa z kruszywa łamanego kamiennego (tłuczeń 31,5 – 63,0 mm) gr. 20 cm; nawierzchnia – kliniec 0 – 31,5 mm grubości 7 cm. Droga dojazdowa do stacji transformatorowej będzie mieć długość 80,5 m i szerokość 3,0 m.

W pozostałej części terenu nie projektuje się utwardzonych ciągów komunikacyjnych, a sporadyczna komunikacja będzie odbywać się po terenie biologicznie czynnym.

Planowana inwestycja nie będzie wyposażona w zintegrowany system magazynowania energii, nie będą stosowane akumulatory. Całość produkowanej energii będzie bezpośrednio wprowadzana do sieci dystrybucyjnej.

Przewiduje się zabudowę prefabrykowanego fundamentu stacji transformatorowej. Humus uzyskany w trakcie budowy stacji transformatorowej będzie wykorzystany do rekultywacji terenu. Grunt z fundamentu będzie wywieziony z terenu budowy we wskazane miejsce składowania po uzyskaniu stosownych zezwoleń.

Panele fotowoltaiczne będą nachylone pod kątem  $25^{\circ} \pm 15^{\circ}$ .

Całkowita wysokość konstrukcji montażowej paneli fotowoltaicznych będzie wynosić do 4 m od poziomu terenu.

W przypadku bardzo dużych zabrudzeń nie ulegających procesowi samooczyszczenia przewiduje się możliwość mycia paneli. Mycie paneli będzie wykonywane wyłącznie wodą bez stosowania jakichkolwiek środków chemicznych. Woda użyta do mycia paneli będzie lokalnie nawadniać teren nie powodując zmian stanu wody na gruntach sąsiednich. Woda do mycia paneli będzie dowożona na teren inwestycji w pojemnikach.

Inwestycja wykonana zostanie w typowym systemie montażowym z lekką konstrukcją. Składa się ona z pionowych słupów stalowych, przytwierdzanych do ziemi na głębokość od około 1,0 do 3,0 m każdy. Istnieje również możliwość stosowania fundamentów dla konstrukcji. Do słupów podłączone zostaną poprzeczne szyny, na których zamontowane zostaną panele fotowoltaiczne. Instalacja fotowoltaiczna to urządzenia wykorzystujące ogniwa fotowoltaiczne do produkcji prądu. W ogniwach powstaje prąd stały. Jego wartość zależy od nasłonecznienia. Łącząc panele równolegle, uzyskiwane jest zwiększenie pola nasłonecznionej powierzchni, a co za tym idzie, wyższą wartość natężenia prądu. Od ilości paneli połączonych w sposób szeregowy, uzależniona jest wartość napięcia.

Planowana instalacja wykonana zostanie z najwyższej jakości materiałów, co gwarantować będzie jej trwałość i bezawaryjną pracę systemu. Wytworzona energia odprowadzona zostanie do sieci operatora.

Infrastrukturę towarzyszącą stanowić będzie min. kontenerowa stacja transformatorowa. Stacja ta zostanie zamontowana w stanie kompletnym. Jej montaż nie wymaga wykonywania rozległych prac budowlanych. Posadowienie odbywa się przy pomocy dźwigu na wyrównanym i utwardzonym podłożu.

W trakcie realizacji inwestycji będą prowadzone prace budowlane polegające głównie na: wbijaniu profili konstrukcyjnych, posadowieniu budynku stacji transformatorowej, wykonaniu drogi technologicznej i placu manewrowego, montażu ogrodzenia, ręcznym skręceniu i montażu szkieletu konstrukcji nośnej modułów fotowoltaicznych, ułożeniu kabli w wykopach i wykonaniu wszystkich instalacji elektrycznych, zasypaniu wykopów.

W trakcie prac budowlanych zostaną wykorzystane takie materiały jak: kruszywo, cement, beton, stal konstrukcyjna, profile aluminiowe, szereg elementów instalacyjnych (łączniki, kable, elementy montażowe paneli itp.) oraz urządzeń (panele fotowoltaiczne, aparatura elektroenergetyczna itp.).

Podczas robót zajdzie konieczność wykorzystania sprzętu budowlanego:

- samochodów ciężarowych – do transportu mas ziemnych, gotowych elementów prefabrykowanych, innych potrzebnych materiałów budowlanych oraz wywozu wytworzonych odpadów,
- koparek i ładowarek – do prac związanych z wykonywaniem robót ziemnych oraz przemieszczaniem materiałów budowlanych i urządzeń po terenie placu budowy,

Szacunkowe zapotrzebowanie na główne surowce i materiały wykorzystywane na etapie realizacji prac budowlanych przedstawia się następująco:

- beton (lub prefabrykowane płyty betonowe) :  $10 \text{ m}^3$ ,
- kruszywo (różne frakcje i rodzaje) :  $150 \text{ m}^3$ ,
- stal i inne metale: 25 Mg,
- olej napędowy (maszyny budowlane, samochody dostawcze) : 1,2 Mg,
- woda na potrzeby socjalno-bytowe:  $3 \text{ m}^3$ .

Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet. Ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację, będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych, posiadających stosowne zezwolenia.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej związana jest jedynie z zużyciem paliwa do maszyn rolniczych dokonujących czynności obsługowych tzn. mycia paneli oraz wykaszania terenu farmy, paliwa do samochodów ekip serwisowych oraz wody demineralizowanej użytej do mycia. Dodatkowo farma fotowoltaiczna zużywa też pewne ilości energii elektrycznej koniecznej do zasilenia urządzeń elektro-energetycznych oraz systemu monitoringu w sytuacji gdy sama nie produkuje energii (np. w nocy).

Szacunkowe roczne zapotrzebowanie na główne surowce związane z funkcjonowaniem planowanej do budowy infrastruktury przedstawia się następująco:

- energia elektryczna: 250 kWh,
- woda demineralizowana: 4 m<sup>3</sup>,
- paliwo (pojazdy serwisantów, maszyny rolnicze): 500 l.

Miejsce przyłączenia elektrowni do krajowego systemu elektroenergetycznego zostanie określone przez operatora sieci dystrybucyjnej w warunkach przyłączenia elektrowni fotowoltaicznej. Na obecnym etapie inwestycji zakłada się możliwości przyłączenia elektrowni do krajowego systemu elektroenergetycznego poprzez linie SN znajdująca na terenie inwestycji. Przyłącze energetyczne elektrowni do istniejącej linii SN zostanie wykonane linią kablową SN, pozostałe linie elektryczne o napięci nN będą układane, jako linie kablowe pod ziemią oraz jako instalacje na konstrukcji paneli bezpośrednio pod panelami fotowoltaicznymi.

Teren realizacji przedsięwzięcia przed wykonywaniem jakichkolwiek prac budowlanych zostanie ogrodzony, co zapobiegnie dostaniem się na teren budowy osób postronnych.

Dla zabezpieczenia środowiska gruntowo – wodnego stacja transformatorowa zostanie wyposażona w szczelną betonową misę na wypadek rozszczelnienia transformatora drugim alternatywnym wariantem może zostać zastosowany transformator w izolacji suchej (żywicznej), ostateczna decyzja o typie zastosowanego transformatora zostanie podjęta na etapie projektu budowlanego.

Konstrukcja nośna dla paneli fotowoltaicznych zostanie wykonana z elementów aluminiowych oraz stalowych ocynkowanych, co wyeliminuje konieczność jej malowania i konserwacji.

Wszystkie prace będą prowadzone przy użyciu materiałów niewpływających niekorzystnie na środowisko.

Dla paneli fotowoltaicznych nie przewiduje się jakiegokolwiek systemu chłodzenia powietrzem w tym systemie z użyciem wentylatorów.

Planowana elektrownia będzie bezobsługowa, niewymagająca budowy zaplecza socjalnego ani infrastruktury wodno-kanalizacyjnej.

W wyniku funkcjonowania przedmiotowej elektrowni słonecznej na żadnym z etapów funkcjonowania (budowa, eksploatacja, likwidacja) nie będą powstawały ścieki technologiczne.

Dla projektowanej elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1 MW nie projektuje się zastosowania nawiewowego systemu chłodzącego z użyciem wentylatorów, które mogłyby być emitorem hałasu. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego.

Wpływ prac serwisowych i konserwacyjnych (mycie paneli oraz koszenie 1 – 2 razy do roku) nie wpłynie na pogorszenie stanu akustycznego jakości środowiska.

W przypadku planowanej inwestycji przewiduje się budowę 1 transformatora osadzonego w kontenerowej stacji transformatorowej. Moc akustyczna pojedynczego transformatora wynosiła będzie ok. 76 dB, jednakże należy wziąć pod uwagę fakt, iż będzie on osadzony w kontenerowej stacji transformatorowej tłumiącej hałas. Z informacji uzyskanych od producenta stacji wynika, iż w odległości 2m od stacji transformatorowej moc akustyczna nie przekroczy 45 dB.

Inwestor nie planuje budowy kontenerowej stacji inwertera.

Realizacja przedsięwzięcia wiązała się będzie z wytwarzaniem odpadów powstających przy wszelkiego rodzaju pracach budowlanych. Będą to przede wszystkim: odpady komunalne, opakowania mieszaniny metali, odpady z budowy, sorbenty. Przewiduje się, że na etapie budowy powstaną następujące rodzaje odpadów wymienione w katalogu odpadów pod kodami: 15 01 03 (0,25 Mg), 17 01 81 (2,0 Mg), 17 04 07 (0,01 Mg), 17 04 05 (1,0 Mg), 17 05 04 (100,0 Mg), 17 04 11 (0,25 Mg), 17 04 10\* (0,08 Mg), 15 02 02\* (0,001 Mg). Odpady będą gromadzone selektywnie w wyznaczonych miejscach i przekazywane uprawnionym podmiotom do ich dalszego zagospodarowania.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych. W związku z powyższym, głównymi odpadami powstającymi na terenie instalacji będą odpady z grupy 16 02 czyli odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych w ilości ok. 0,1 Mg rocznie oraz 15 01 ( odpady opakowaniowe) w ilości 0,02 Mg rocznie. Odpady te niezwłocznie po wytworzeniu będą przekazywane do dalszego gospodarowania firmą posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarki odpadami.

Odpady mas roślinnych powstające w wyniku utrzymywania terenów biologicznie czynnych pod panelami poprzez koszenie, zostaną przekazane okolicznym gospodarstwom rolnym w celu spożytkowania jako pokarm dla bydła.

Ogniskiem emisji hałasu i zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza na etapie realizacji przedsięwzięcia będą maszyny i urządzenia budowlane, jak również pojazdy dowożące na teren budowy niezbędne materiały. Wykorzystywany sprzęt i urządzenia będą w dobrym stanie technicznym. Prace budowlane będą pracami o charakterze nieciągłym, należy je prowadzić wyłącznie w porze dnia w godzinach od 6:00 do 22:00. Oddziaływanie fazy budowy będzie krótkotrwałe i ustanie całkowicie po jej zakończeniu.

Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe – za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci przenośnych toalet.

Z przedstawionych w karcie informacyjnej danych wynika, że funkcjonowanie farmy fotowoltaicznej nie będzie powodować przekraczania dopuszczalnych norm w zakresie emisji hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Planowane przedsięwzięcie nie wiąże się z ryzykiem wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie przy zastosowaniu przedstawionej technologii nie będzie wiązać się z ryzykiem wystąpienia katastrof naturalnych i budowlanych.

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że planowane przedsięwzięcie nie jest położone na obszarach wodno-blotnych lub innych obszarach o niskim poziomie wód gruntowych w tym siedliskach łęgowych oraz przy ujściu rzek.

Ze względu na charakter, przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie podlegać ryzyku związanemu ze zmianami klimatu.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie dorzecza Odry w obszarze jednolitej części wód podziemnych o europejskim kodzie PLGW600083. Obszar przedsięwzięcia znajduje się w graniach kredowego GZWP nr 408 – Niecka Miechowska (NW).

Planowana inwestycja leży poza obszarami wybrzeży i obszarami morskimi oraz poza obszarami góorskimi i leśnymi.

Teren objęty zamierzeniem inwestycyjnym położony jest poza siecią korytarzy ekologicznych i poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2018 r., poz. 1614). Najbliżej zlokalizowanymi obszarami chronionymi są: Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Widawki – oddalony o ok. 2,5 km, rezerwat przyrody Łuszczanowice – w odległości ok. 9,3 km, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Lasy Gorzkowickie PLH100020 – oddalony o ok. 11,7 km.

Z uwagi na rodzaj i charakter oraz skalę inwestycji, nie będzie ona miała znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony ww. obszarów chronionych oraz na przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność europejskiej sieci ekologicznej Natura 2000.

W rejonie przedsięwzięcia nie zidentyfikowano obszarów, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

W sąsiedztwie terenu inwestycji nie znajdują się przedsięwzięcia mogące spowodować kumulowanie oddziaływań z przedmiotowym przedsięwzięciem.

Z karty informacyjnej wynika, że przedsięwzięcie nie znajduje się w obrębie terenów o znaczeniu historycznym, kulturowym i archeologicznym.

Zgodnie z danymi Głównego Urzędu Statystycznego gęstość zaludnienia gminy Dobryszyce na rok 2017 wynosi 87 os./km<sup>2</sup>. Eksploatacja projektowanej inwestycji nie będzie oddziaływać na obszary geograficzne i znaczną liczbę ludności.

Zamierzenie inwestycyjne nie znajduje się w bezpośrednim sąsiedztwie jezior. W rejonie realizacji przedsięwzięcia brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie powinno znacząco oddziaływać na przylegające tereny.

Ze względu na lokalizację i charakter inwestycji nie istnieje możliwość wystąpienia transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej można stwierdzić brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności. Przedmiotowe przedsięwzięcie zarówno w fazie eksploatacji jak i w fazie realizacji przy zachowaniu odpowiednich środków i technik nie powinno znacząco oddziaływać na środowisko.

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

**Z up. Regionalnego Dyrektora  
Ochrony Środowiska w Łodzi**

*Michał Cieplucha*  
Z-ca Regionalnego Dyrektora  
Ochrony Środowiska w Łodzi -  
Regionalny Konserwator Przyrody

*sprawę prowadzi: Mateusz Reszka 42 66 50 382*