



**Państwowe  
Gospodarstwo Wodne  
Wody Polskie**

**Dyrektor  
Zarządu Zlewni  
w Łowiczu**

Łowicz, dnia 16 stycznia 2025 r.

**p. A. Maślankiewicz**  
**WPLYNĘŁO**  
Urząd Miasta i Gminy Sanniki  
ul. Warszawska 169, 09-540 Sanniki

2025 -01- 20  
L.dz. 322 / 27.01.2025  
Karolina Czarkowska  
Inspektor ds. organizacyjnych i gospodarki odpadami

WL.ZZŚ.4901.403.2024.KP/ZG

**Burmistrz Miasta i Gminy Sanniki  
ul. Warszawska 169  
09-540 Sanniki**

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 ust. 3 a 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 2024. poz. 1112 ze zm.), zwanej dalej ustawą ooś, a także § 3 ust. 1 pkt. 54a 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 ze zm.), nawiązując do wystąpienia Burmistrza Miasta i Gminy Sanniki z dnia 18 grudnia 2024 r. (data wpływu do tutejszego organu w dniu 30 grudnia 2024 r.), znak: OŚ.6220.8.5.2024, skierowanego do Dyrektora Zarządu Zlewni w Łowiczu, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, zwanego dalej Dyrektorem ZZ w Łowiczu, w związku z postępowaniem w sprawie oceny oddziaływania na środowisko dla decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, po przeanalizowaniu ww. wniosku wraz z załącznikami, w tym Kartą informacyjną Przedsięwzięcia (zwaną dalej KIP),

- I. **wyrażam opinię, że dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej „Eco SUN 12” o mocy do 60 MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 129, 187, 188, 189 obręb Lubików oraz w granicach działek o nr ew.: 79, 80, 82, 83, 84, 85/1, 85/2, 86, 87 obręb Działy (woj. mazowieckie, pow. gostyniński, gm. Sanniki) – część I, oraz w granicach działek o nr ew.: 36, 37, 39, 40, 41, 43, 44, 53 obręb Wola Stępowska (woj. łódzkie, pow. łowicki, gm. Kiernozia) - część II”, nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.**
- II. **wskazuję na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy ooś oraz nałożenie obowiązku działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b ustawy ooś, z uwzględnieniem następujących elementów;**
  1. w przypadku stwierdzenia konieczności przebudowy bądź rozbioru urządzeń melioracji wodnych wymagane jest uzyskanie pozwolenia wodnoprawnego zgodnie z art. 389 pkt 6 w nawiązaniu do art. 17 pkt 4 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz.U. z 2024 r. poz. 1087, ze zm.).

## UZASADNIENIE

Burmistrz Miasta i Gminy Sanniki, pismem z dnia 18 grudnia 2024 r. (data wpływu do tutejszego organu w dniu 30 grudnia 2024 r.), znak: OŚ.6220.8.5.2024, wystąpił do Dyrektora Zarządu Zlewni w Łowiczu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, zwanego dalej Dyrektorem ZZ w Łowiczu, o wydanie opinii, w związku z postępowaniem w sprawie oceny oddziaływania na środowisko prowadzonym dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej „Eco SUN 12” o mocy do 60 MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 129, 187, 188, 189 obręb Lubików oraz w granicach działek o nr ew.: 79, 80, 82, 83, 84, 85/1, 85/2, 86, 87 obręb Działy (woj. mazowieckie, pow. gostyniński, gm. Sanniki) – część I, oraz w granicach działek o nr ew.: 36, 37, 39, 40, 41, 43, 44, 53 obręb Wola Stępowska (woj. łódzkie, pow. łowicki, gm. Kiernoza) - część II”. Do ww. pisma załączono m.in. KIP oraz kopię wniosku pełnomocnika Inwestora.

Planowane przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w § 3 ust. 1 pkt. 54a lit. a rozporządzenia RM.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej „Eco SUN 12” o mocy do 60 MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: nr ew.: 129, 187, 188, 189 obręb Lubików oraz w granicach działek o nr ew.: 79, 80, 82, 83, 84, 85/1, 85/2, 86, 87 obręb Działy (woj. mazowieckie, pow. gostyniński, gm. Sanniki) – część I, oraz w granicach działek o nr ew.: 36, 37, 39, 40, 41, 43, 44, 53 obręb Wola Stępowska (woj. łódzkie, pow. łowicki, gm. Kiernoza) – część II. Planowana łączna moc wszystkich zainstalowanych modułów fotowoltaicznych w planowanej instalacji wyniesie maksymalnie do 60 MW. Planowane przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na łącznej maksymalnej powierzchni do ok. 40,12 ha. Teren przeznaczony pod realizację przedmiotowej inwestycji należy do klasy terenów rolnych – do których zgodnie z definicją zaliczone zostały łąki i pastwiska. Teren objęty przedsięwzięciem odznacza się całkowicie antropogenicznym charakterem pod względem siedliskowo - roślinnym. Na obszarze inwestycji znajduje się niewielka ilość zadrzewień. Inwestor nie przewiduje ich wycinki. W obrębie zadrzewień nie będą realizowane żadne prace.

Zasadnicza część inwestycji obejmuje realizację:

- systemu konstrukcji podparć dla paneli (konstrukcje, szyny montażowe stalowe, stal ocynkowana lub aluminiowe),
- montaż modułów fotowoltaicznych,
- trasy kablowej i przyłącza,
- dróg dojazdowych do stacji elektroenergetycznych na terenie instalacji z placem manewrowym,
- montaż stacji elektroenergetycznych,
- ogrodzenia dla całego terenu farmy,
- montaż systemu monitoringu,
- magazynów energii.

Głównym elementem instalacji fotowoltaicznych są panele fotowoltaiczne, transformujące energię słoneczną na energię elektryczną. Wyróżniamy dwa rodzaje ogniw fotowoltaicznych:

- monokrystaliczne - ogniwa wykonane z jednego kryształu krzemu. Ogniwa te można rozpoznać po ściętych narożnikach panelu,



- polikrystaliczne - ogniwa składające się z wielu kryształów krzemu, posiadających powłokę, która pokazuje ich strukturę wewnętrzną.

Niezależnie od rodzaju ogniw, moduły zbudowane są z połączonych, a następnie zalaminowanych ogniw fotowoltaicznych, które chronione są od góry szybą o właściwościach antyrefleksyjnych i samoczyszczących. Właściwość ta, związana z bardzo wysoką pochłanialnością światła przez panele fotowoltaiczne łagodzi, bądź całkowicie eliminuje powstawanie zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem efektu olśnienia. Inwestor zakłada czyszczenie paneli w dwojaki sposób, a mianowicie na sucho lub też na mokro. Sposób suchy polega na użyciu szczotek montowanych na prowadnicach wzdłuż paneli, mierząc jednocześnie wartości optyczne paneli. Czyszczenie przy użyciu szczotek odbywa się tak długo, aż właściwości optyczne paneli posiadały będą odpowiednie parametry. Drugim sposobem jest mycie ręczne przy użyciu wody destylowanej. Woda destylowana wykorzystana do mycia instalacji nie zawiera żadnych detergentów oraz substancji myjących w związku z tym, może ona swobodnie spływać z mytej powierzchni oraz wsiąknąć w grunt otaczający rzędy paneli fotowoltaicznych.

Panele będą mocowane na konstrukcji wolnostojącej w rzędach, jeden za drugim, z nachyleniem w stosunku do płaszczyzny wynoszącym od 15° do 40°. Rozważa się również zastosowanie konstrukcji ze zmiennym nachyleniem, pozycjonującym panele w kierunku słońca w zakresie od 0° do +60° do płaszczyzny gruntu. Konstrukcja opierać się będzie na stalowych podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże za pomocą słupków, konstrukcja zostanie wykonana z ocynkowanej stali lub aluminium. Głębokość osadzenia podpór wyniesie do około 2 metrów. Naziemna części konstrukcji mocowana będzie za pomocą połączeń śrubowych i uchwyty. Elementy podstawy konstrukcji wykonane będą ze stali ocynkowanej ogniowo. W konstrukcji nie będzie elementów spawanych, co zminimalizuje ryzyko korozji. Łączna wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 metrów.

Podstawowe parametry konstrukcji:

- szerokość odstępów pomiędzy rzędami paneli: ok. 1-5 m
- maksymalna wysokość konstrukcji: do 4m,
- minimalna odległość pomiędzy dolną krawędzią modułu a powierzchnią terenu: ok.0,9m.

Inwertery, zwane przetwornicami (bądź falownikami) są urządzeniami przetwarzającymi prąd stały wytwarzany przez panele fotowoltaiczne, na prąd zmienny. Są to zazwyczaj niewielkie urządzenia, instalowane pod panelami i montowane do konstrukcji nośnej, niestanowiące źródła hałasu. Zawierają one wyświetlacz, umożliwiający kontrolę warunków pracy inwertera i obsługują zazwyczaj od kilkudziesięciu do kilkuset paneli. Inwertery chłodzone będą w zależności od zastosowanego modelu - bądź w sposób podobny jak panele fotowoltaiczne poprzez oddanie ciepła przez konwekcje naturalną do powietrza atmosferycznego, bądź poprzez zastosowanie dodatkowego chłodzenia wentylatorem.

Wytworzona przez panele fotowoltaiczne energia elektryczna, po przekształceniu w inwerterze na prąd zmienny, będzie przekazywana do transformatorów nN/SN. Planowane stacje elektroenergetyczne, to stacje typu kontenerowego z wydzielonym pomieszczeniem dla rozdzielni niskiego napięcia, komorą transformatora i rozdzielni średniego napięcia. Kontenery zostaną wyposażone w sprzęt BHP, instalację oświetlenia i wyłączniki ppoż. W przypadku przedmiotowej



inwestycji zostanie zastosowanych do 15 transformatorów (4 szt. x 3MW, 3 szt. x 3,5MW, 3 szt. x 4MW, 4 szt. x 5MW, 1 szt. x 5,5 MW), umiejscowionych w kontenerowych stacjach elektroenergetycznych. W jednej kontenerowej stacji elektroenergetycznej mogą znajdować się max. 2 transformatory. Planuje się zastosowanie transformatorów suchych lub olejowych, wyposażonych w szczelne misy olejowe, zlokalizowane bezpośrednio pod transformatorem. Podczas realizacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10kV/m, oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Pod względem technologicznym montaż elektrowni odbędzie się w miejscu lokalizacji przy użyciu głównie gotowych elementów. Planowana instalacja będzie pracować w sposób bezobsługowy, dzięki czemu nie jest wymagana budowa zaplecza socjalnego i związanej z tym infrastruktury wodno - kanalizacyjnej. Praca paneli sterowana będzie poprzez użycie komputera, kontrolującego i monitorującego pracę farmy przez 24 godziny.

Teren inwestycji nie będzie oświetlany od zmierzchu do świtu, nie jest planowane nocne oświetlenie farmy, po zmierzchu wykorzystywane będą czujniki ruchu. W przypadku konieczności zastosowania oświetlenia na placu budowy i wzdłuż drogi wykorzystane będzie oświetlenie tzw. „ciepłe” widmo świetlne (np. sodowe) ograniczające przywabianie owadów.

Inwestycja nie będzie wpływać na przebieg ewentualnej migracji i nie będzie stanowić istotnej bariery. Zastosowane zostanie ogrodzenie z siatki o oczkach min. 10 cm lub ogrodzenie systemowe z zachowaniem przerwy między gruntem a krawędzią ogrodzenia min. 20 cm, co pozwoli na swobodne poruszanie się małych zwierząt przez teren farmy fotowoltaicznej. Nie planuje się zastosowania prefabrykowanych cokołów, które mogłyby utrudniać przemieszczanie się małych zwierząt. Ogrodzenie zostanie wykonane w kolorystyce stonowanej o barwach naturalnych nawiązujących do otoczenia, w tym ogrodzenie realizowane będzie w kolorach szarości lub szarej zieleni.

Na terenie farmy przewiduje się utwardzone kruszywem drogi dojazdowe do stacji transformatorowych.

Energia z wiatru i ze Słońca jest wysoce nieprzewidywalna, bo ściśle zależy od warunków atmosferycznych, dlatego w sieci elektroenergetycznej również podaż energii ulega znacznym wahaniom. Skupując i magazynując energię w okresach nadprodukcji, wykorzystuje się ją w późniejszym czasie w szczycie zapotrzebowania. Magazyny energii służą także poprawianiu jakości prądu tzn. częstotliwości i napięcia. Prąd w sieci elektroenergetycznej musi charakteryzować się odpowiednimi parametrami częstotliwości i napięcia, ich poziom określa jakość energii elektrycznej. W celu ustabilizowania jakości prądu stosuje się m.in. zasobniki energii. Stanowi go kontener składający się z dwukierunkowego przekształtnika energii elektrycznej, baterii litowo - jonowych oraz systemu zarządzania pracą urządzeń. W ramach przedsięwzięcia stosowane będą technologie wykorzystujące przemiany elektrochemiczne (baterie klasyczne i przepływowe) w postaci systemu akumulatorów litowo – jonowych (Li-Ion).

Główne elementy modułów baterii Li-Ion:

- komórka składająca się z zestawu elektrod, elektrolitu i separatorów,
- moduły złożone z szeregowego lub równoległego składania komórek,



- systemy bateryjne składające się z dużego zestawu modułów, baterii,
- system zarządzania i system zarządzania ciepłem,
- system konwersji mocy (PCS).

Inna konfiguracja jest znana jako baterie przepływowe, które składają się z dwóch elektrolitów - dodatniego (kationy) i ujemnego (aniony) - które są przechowywane w dwóch oddzielnych zbiornikach, oddzielonych za pomocą membrany (separatora). W celu przetworzenia energii elektrolity przechodzą ogniwo elektrochemiczne składające się z dwóch ogniw półprzewodnikowych oddzielonych membraną. Każde półogniwo zawiera filcowe elektrody grafitowe, na których zachodzi częściowa reakcja redoks.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w rejonie wodnym Środkowej Wisły, na pograniczu zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP):

Przysowa o kodzie RW2000102724499. JCWP posiada status naturalnej części wód o ogólnym złym stanie. Jest to część wód ze złym stanem ekologicznym oraz stanem chemicznym poniżej dobrego. Wskaźniki, które determinują zły stan ekologiczny: BZT5, OWO, przewodność, azot ogólny, azot azotanowy, makrofity, makrobezkręgowce, ichtiofauna, natomiast wskaźniki, które determinują stan chemiczny poniżej dobrego: benzo(g,h,i)perylen, fluoranten, bromowane difenyloetery, rtęć, heptachlor. JCWP jest monitorowana. Osiągnięcie celów środowiskowych dla wskazanej części wód oceniono jako zagrożone. Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego poprzez zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz osiągnięcie stanu chemicznego dla złagodzonych wskaźników benzo(g,h,i)perylen(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników stan dobry. Dla przedmiotowej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe w zakresie wskaźników: BZT5, azot ogólny, azot azotanowy, OWO, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, MIR, MMI, EFI+PL/IBI\_PL, fluoranten(w), bromowane difenyloetery(b), rtęć(b), heptachlor(b). Jest to spowodowane warunkami naturalnymi, a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE brakiem możliwości technicznych (w tym niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Dla przedmiotowej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Poza obowiązkową realizacją katalogu działań krajowych wdraża się zestaw działań podstawowych obejmujących ograniczenie zanieczyszczeń rozproszonych z rolnictwa oraz poprawę warunków dla obszarów chronionych. Działania uzupełniające to edukacja i informacja, aktualizacja programu ochrony środowiska oraz kształtowanie stosunków wodnych w zlewni JCWP.

oraz

Nida o kodzie RW200010272469. JCWP posiada status naturalnej części wód o ogólnym złym stanie. Jest to część wód z umiarkowanym stanem ekologicznym oraz stanem chemicznym poniżej dobrego. Wskaźniki, które determinują umiarkowany stan ekologiczny: BZT5, OWO, przewodność, azot ogólny, azot azotanowy, fosfor fosforanowy (V), makrobezkręgowce, natomiast wskaźniki, które determinują stan chemiczny: benzo(a)piren, benzo(g,h,i)perylen. JCWP jest monitorowana. Osiągnięcie celów środowiskowych dla wskazanej części wód oceniono jako zagrożone. Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest osiągnięcie umiarkowanego poprzez złagodzone wskaźniki: azot ogólny, azot azotanowy,



fosforany, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, maksymalna dopuszczalna wartość w wodzie: do 2740 µS/cm), MMI, pozostałe wskaźniki II klasa jakości, zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz osiągnięcie stanu chemicznego dla złagodzonych wskaźników benzo(a)piren(w) poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników stan dobry. Dla przedmiotowej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe w zakresie wskaźników: OWO, BZT5, benzo(g(w), h(w), i)perylen(w). Jest to spowodowane warunkami naturalnymi, a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE brakiem możliwości technicznych (w tym niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Dla przedmiotowej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Poza obowiązkową realizacją katalogu działań krajowych wdraża się zestaw działań podstawowych obejmujących ograniczenie zanieczyszczeń rozproszonych z rolnictwa. Działania uzupełniające to kształtowanie stosunków wodnych w zlewni JCWP, edukacja i informacja oraz aktualizacja programu ochrony środowiska.

Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych, zwanej dalej JCWPd, oznaczonym kodem PLGW200063. Dla ww. obszaru JCWPd stan chemiczny, ilościowy oraz ogólny określono jako dobry. Presje determinujące stan JCWPd to presja obszarowa rozproszona związana z rolnictwem, gospodarką komunalną lub przemysłem. W przedmiotowej JCWPd występuje chemiczna presja determinująca stan wód. Osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone. Przedmiotowa JCWPd przeznaczona jest do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi. Poza obowiązkową realizacją katalogu działań krajowych wdraża się zestaw działań: ustanowienie obszaru chronionego zbiornika wód śródlądowych (GZWP) oraz wsparcie działań organów administracji w zakresie ustanowienia obszarów ochronnych GZWP.

Teren inwestycji znajduje się w granicach nieudokumentowanego Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 215 - „Subniecka warszawska”.

Ze względu na skalę, charakter i zakres przedmiotowego przedsięwzięcia stwierdzono, że planowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie stwarzać zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych jednolitych części wód, w tym będzie odbywało się w sposób zapewniający nienaruszalność przepisów prawnych dotyczących ochrony wód, określonych w rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300).

Planowana inwestycja położona jest poza obszarami wybrzeży i obszarami morskimi oraz poza obszarami górskimi i leśnymi, poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, a także poza obszarami wodno-błotnymi lub innymi obszarami o niskim poziomie wód gruntowych, w tym siedliskach łęgowych oraz przy ujściu rzek.

Przedmiotowa inwestycja znajduje się w obrębie Obszaru Chronionego Krajobrazu Doliny Przysowy, który został ustanowiony 19 grudnia 2023 r. na mocy Uchwały Nr 225/23 Sejmiku Województwa Mazowieckiego (Dz. Urz. z 2023 r. poz. 15113). Obowiązujące na tych obszarach zakazy nie dotyczą

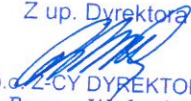
realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których procedura dotycząca oceny oddziaływania na środowisko wykazała brak znacząco negatywnego wpływu na ochronę przyrody obszaru chronionego krajobrazu.

Na terenie przeznaczonym do zagospodarowania występuje rów melioracyjny. Zmiana sposobu użytkowania terenu może wiązać się ze złożeniem przez Inwestor do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie – właściwego zarządu zlewni – wniosku o wydanie decyzji na wykonanie przebudowy bądź rozbiórki ww. urządzeń w granicach terenu inwestycji.

Analizując treść wniosku i załączników ustalono, że planowana inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią, wynikającym z Map Zagrożenia Powodziowego udostępnionych do publicznej wiadomości na Biuletynie Informacji Publicznej Ministerstwa Infrastruktury w dniu 7 września 2022 r. oraz ze Studiów Ochrony Przeciwpowodziowej określonych w art. 549 ustawy Prawo Wodne.

Na podstawie informacji zawartych w KIP 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. Dyrektora  
  
p.o. Z-CY DYREKTORA  
Roman Wodzyński

Otrzymują:

1. Adresat
2. a/a

