

BOŚiR.6220.12.10.2023

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 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 2023 r. poz. 1094 ze zm.) zwanej dalej w skrócie *ustawą ooś*, § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.), zwanej dalej w skrócie *k.p.a.*, po rozpatrzeniu wniosku spółki Projekt-Solartech Development Sp. z o. o., ul. Barlickiego 2, 97-200 Tomaszów Mazowiecki w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

STWIERDZAM

I. brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej „Gawrony” o mocy do 6 MW wraz z niezbędną infrastrukturą oraz magazynami energii, na działkach o nr ew. 301, 302, 303, 304, 306 w obrębie Gawrony, gmina Sławno”.

II. określam istotne warunki i wymagania, które należy uwzględnić na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:

1. Przed realizacją inwestycji sprawdzić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takich jak m. in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji, a w przypadku gdy zaistnieje konieczność ingerencji w urządzenia melioracji dokonać rozwiązania kolizji z ww. urządzeniami zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, zapewniając dalsze prawidłowe funkcjonowanie w obszarach przyległych.
2. W celu zachowania lokalnych szlaków migracji zarówno ogrodzenie wydzielonych części inwestycji jaki i same panele fotowoltaiczne zlokalizować w odległości minimum 5 m od brzegu cieków wodnych.
3. Zabezpieczyć narażone na uszkodzenia zadrzewienia zlokalizowane w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia. Zabezpieczenie powinno dotyczyć wszystkich części drzewa, tj. części nadziemnej – pnia i korony drzewa oraz części podziemnej – korzeni. Grupy drzew i krzewów bezpośrednio sąsiadujące z placem budowy, drogami przejazdu sprzętu budowlanego itp. należy ogrodzić ochronnym ogrodzeniem wys. 1,5 - 2 m w odległości co najmniej 1 m od brzegu pni – po obu stronach rzędów drzew i krzewów lub wokół grup drzew i krzewów. Jeżeli rozwiązanie z wygradzeniem grup drzew i krzewów jest niemożliwe, należy na cały okres budowy zastosować oszalowanie pni deskami zamocowanymi za pomocą drutu, z zastosowaniem materiału amortyzującego (mata słomiana, juta itp.). Prace w obrębie strefy korzeniowej należy w miarę możliwości wykonywać ręcznie, ograniczając wykorzystanie sprzętu mechanicznego. Należy minimalizować ruch pojazdów i maszyn budowlanych wokół drzew w obrębie strefy wyznaczonej przez obrys jego korony. W obrębie systemu korzeniowego pozostawionych drzew

- nie należy składować materiałów chemicznie i fizycznie szkodliwych dla korzeni i gleby, jak np. cement, wapno, oleje, środki impregnujące, paliwa ciekłe itp.
4. W trakcie realizacji przedsięwzięcia, na czas przerw w pracy, wykonane na potrzeby instalacji podziemnej sieci kablowej, teletechnicznej i telekomunikacyjnej wykopy, łączące poszczególne elementy farmy, należy odpowiednio zabezpieczyć przed przedostaniem się do nich małych zwierząt.
 5. W trakcie realizacji przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawne technicznie sprzęty, maszyny, urządzenia i pojazdy, w celu maksymalnego ograniczenia wycieków substancji eksploatacyjnych do środowiska gruntowo-wodnego.
 6. Zaplecze budowy lokalizować poza ciekami i zbiornikami wodnymi oraz strefami ochronnymi ujęć wodnych, na terenie posiadającym uszczelnioną powierzchnię, w celu wyeliminowania możliwości zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego substancjami niebezpiecznymi.
 7. Teren budowy należy wyposażyć w stanowisko z sorbentem służącym likwidacji niekontrolowanych wycieków substancji ropopochodnych z pojazdów, maszyn i urządzeń.
 8. W trakcie realizacji przedsięwzięcia ścieki bytowe odprowadzać do szczelnych zbiorników bezodpływowych (przewoźnych toalet lub innych), zbiorniki systematycznie opróżniać (nie dopuszczać do ich przepełnienia). Zgromadzone ścieki dostarczać do oczyszczalni ścieków przez uprawnione podmioty.
 9. Powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia odpady magazynować w sposób selektywny na utwardzonej powierzchni, a następnie przekazywać do odbioru podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
 10. W celu ograniczenia niszczenia miejsc rozrodu i żerowania płazów, gadów, ptaków i małych ssaków, nie należy prowadzić prac realizacyjnych, w tym prac ziemnych, w okresie lęgowym, tj. od początku marca do połowy października. Dopuszcza się przeprowadzenie ww. prac w ww. terminie, jeśli teren będzie utrzymany w stanie zaoranym, bądź w okresie lęgowym, jednakże należy w tym przypadku przeprowadzić kontrolę przez specjalistę przyrodnika pod kątem zasiedlenia terenu przez gatunki chronione (1 – 3 dni przed rozpoczęciem prac). W przypadku ryzyka płoszenia zwierząt gatunków chronionych na skutek prac ziemnych w sezonie lęgowym oraz w przypadku zasiedlenia terenu przez gatunki chronione, prace należy wstrzymać i uzyskać zezwolenie na odstąpienie od zakazów w stosunku do gatunków podlegających ochronie, zgodnie z przepisami odrębnymi.
 11. W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace budowlane prowadzić w porze dziennej, tj. w godzinach 6⁰⁰ – 22⁰⁰.
 12. Nie stosować żadnych środków chemicznych spowalniających wzrost roślin; wykaszanie terenu prowadzić po 1 sierpnia, po wyprowadzeniu lęgu przez ptaki; wykaszanie przeprowadzać od centrum farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ucieczkę zwierząt i ograniczyć ich śmiertelność.
 13. Mycie paneli prowadzić przy użyciu wody demineralizowanej, a w przypadku ekstremalnych zabrudzeń – wody z dodatkiem środków biodegradowalnych.
 14. Nie stosować całonocnego oświetlenia farmy fotowoltaicznej.
 15. Instalację fotowoltaiczną oraz towarzyszącą jej infrastrukturę, w tym stację transformatorową i ogrodzenie należy wykonać w kolorach naturalnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu.
 16. Zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, jednocześnie zapobiegającą zjawisku oślnienia odbiciowego i zwiększającą sprawność pochłaniania światła słonecznego; bez modułu automatycznego naprowadzania.
 17. Wykonać ogrodzenie niepełne z przestrzenią min. 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu, tak by pod wygrodem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom.

18. Ogrodzenie wykonać w kolorystyce stonowanej o barwach naturalnych nawiązujących do otoczenia; dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt.
19. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, należy wyposażyć kontenerową stację transformatorową w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować co najmniej 100 % oleju oraz wodę z akcji gaśniczej, wykonaną z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo-wodnego, warunek ten nie musi być spełniony, w przypadku zastosowania transformatora bezolejowego.
20. Odpady zagospodarować zgodnie z właściwą praktyką, tzn.: zminimalizować ich ilość, gromadzić selektywnie w wydzielonych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych, zapewnić ich bezpośredni sprawny odbiór przez uprawnione podmioty, bądź ich ponowne wykorzystanie.
21. Trasę przyłącza instalacji fotowoltaicznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) zaprojektować poza:
 - a) terenami wymagającymi wycinki drzew i krzewów,
 - b) terenami cieków wodnych i rowów melioracyjnych,
 - c) obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskami łągowymi oraz ujściami rzek,
 - d) obszarami leśnymi,
 - e) obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód oraz obszarami ochronnymi zbiorników wód śródłądowych
 - f) obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarami Natura 2000, oraz pozostałymi formami ochrony przyrody,
 - g) obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub/i archeologiczne.

III. integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

IV. przedmiotowa inwestycja planowana jest na terenie, dla którego nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

UZASADNIENIE

Wnioskiem złożonym w dniu 10.08.2023 roku, spółka Projekt-Solartech Development Sp. z o.o., ul. Barlickiego 2, 97-200 Tomaszów Mazowiecki, wystąpiła do Wójty Gminy Sławno o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej „Gawrony” o mocy do 6 MW wraz z niezbędną infrastrukturą oraz magazynami energii, na działkach o nr ew. 301, 302, 303, 304, 306 w obrębie Gawrony, gmina Sławno”.

W myśl art. 75 ust. 1 pkt 4 *ustawy ooś* organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy.

Planowane przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b ww. rozporządzenia, 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”*.

Wójt Gminy Sławno obwieszczeniem znak BOŚiR.6220.12.2023 z dnia 16.08.2023 roku wszczął w dniu 10.08.2023 roku postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację ww. przedsięwzięcia. Zgodnie z art. 74 ust. 3 *ustawy ooś*, jeżeli liczba stron postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

przekracza 10 stosuje się przepis art. 49 k.p.a. W związku z powyższym niniejsze obwieszczenie zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Gminy Sławno: bip.ugslawno.pl, wywieszono na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Sławnie oraz na tablicy ogłoszeń Sołectwa Gawrony, tj. sołectwa właściwego ze względu na miejsce realizacji inwestycji. W/w obwieszczeniem poinformował strony postępowania, że na podstawie art. 10 § 1 k.p.a. mogą zapoznać się z aktami sprawy, uzyskać wyjaśnienia w sprawie, składać wnioski i uwagi.

Wójt Gminy Sławno stosownie do zapisów art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy *ooś* wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Opocznie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej konieczności, co do zakresu raportu o oddziaływaniu ww. przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem znak WOOŚ.4220.610.2023.JKo z dnia 30.08.2023 roku zwrócił się do Wójta Gminy Sławno o uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Tym samym, Wójt Gminy Sławno pismem znak BOŚiR.6220.12.5.2023 z dnia 31.08.2023 roku wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia wymaganych informacji.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie pismem znak WA.ZZŚ.3.4901.1.224.2023.MP z dnia 31.08.2023 roku wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Opocznie pismem znak PPIS.ZNS.90281.24.2023.WM z dnia 04.09.2023 roku wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko w zakresie przewidzianym w art. 66 ustawy *ooś*.

W dniu 12.09.2023 roku Wnioskodawca przedłożył uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Organ gminy pismem znak BOŚiR.6220.12.6.2023 z dnia 14.09.2023 roku przesłał uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Łodzi z prośbą o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej konieczności, co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Pismem znak BOŚiR.6220.12.6.2023 z dnia 14.09.2023 roku, powyższe informacje przesłano Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Opocznie w celu wydania ponownej opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej konieczności, co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Pismem znak BOŚiR.6220.12.7.2023 z dnia 14.09.2023 roku, powyższe informacje przesłano również Dyrektorowi Zarządu Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie w celu wydania ponownej opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej konieczności, co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi postanowieniem znak WOOŚ.4220.610.2023.JKo.2 z dnia 18.09.2023 roku wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Opocznie pismem znak PPIS.ZNS.90281.24.2023.WM z dnia 18.09.2023 roku poinformował, że podtrzymuje opinię znak PPIS.ZNS.90281.24.2023.WM z dnia 04.09.2023 roku o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko w zakresie przewidzianym w art. 66 ustawy *ooś*.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie pismem znak WA.ZZŚ.3.4901.1.224.2023.MP.2 z dnia 22.09.2023 roku poinformował,

że podtrzymuje opinię, którą wyraził pismem z dnia 31.08.2023 roku znak WA.ZZŚ.3.4901.1.224.2023.MP.

Obwieszczeniem znak BOŚiR.6220.12.8.2023 z dnia 03.10.2023 roku Wójt Gminy Sławno zawiadomił strony postępowania o zebraniu pełnego materiału dowodowego oraz o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i o możliwości wypowiedzenia się, co do zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie. Niniejsze obwieszczenie zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Gminy Sławno: bip.ugslawno.pl, wywieszono na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Sławnie oraz na tablicy ogłoszeń Sołectwa Gawrony, tj. sołectwa właściwego ze względu na miejsce realizacji inwestycji.

W toku postępowania administracyjnego nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski do dokumentów zgromadzonych w sprawie dotyczące planowanej inwestycji. Nie odnotowano aby organizacje ekologiczne zgłosiły chęć uczestnictwa w przedmiotowym postępowaniu.

Po analizie wszystkich dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów, biorąc pod uwagę opinie ww. organów ochrony środowiska, uwzględniając łącznie uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust. 1 *ustawy o oś*, Wójt Gminy Sławno uznał, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko argumentując to w przedstawiony poniżej sposób.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej „Gawrony” o mocy do 6 MW wraz infrastrukturą techniczną oraz magazynami energii na działkach numer ewidencyjny 301, 302, 303, 304, 306 obręb Gawrony gm. Sławno o powierzchni całkowitej 2,85 ha. Planowana inwestycja zajmować będzie całość przedmiotowych działek tj. ok. 2,85 ha.

Przedmiotowa instalacja projektowana jest na działkach, które aktualnie zagospodarowane są głównie jako tereny wykorzystywane rolniczo pod uprawy. Na działkach inwestycyjnych znajdują się grunty rolne (RIVa, RIVb, RV) oraz tereny rowów (W). Otoczenie planowanego przedsięwzięcia stanowią głównie użytki rolne oraz tereny zadrzewione. W pobliżu południowej granicy zakresu inwestycji przebiega infrastruktura komunikacyjna – linia kolejowa.

Na terenie objętym przedsięwzięciem poza uprawami rolnymi występują również pospolite chwasty oraz przenikające z otoczenia gatunki ruderalne oraz łąkowe. Zlokalizowane są również nowe nasadzenia sosen zwyczajnych (*Pinus sylvestris*), które zostaną usunięte w ramach realizacji inwestycji (nasadzenia prowadzone są rzędowo oraz nie przekraczają kilkudziesięciu cm wysokości). Przez teren inwestycji przepływa ciek wodny – Dopływ z Januszewic, w związku z czym planowane przedsięwzięcie zostanie podzielone na 2 obszary – północny oraz południowy. Ciek ten charakteryzuje się zmiennym poziomem wody (podczas wizji w okresie zimowym rów wypełniony był wodą, z kolei podczas wizji letniej w korycie był niewielki poziom wody). Brzegi rowu, przez który przepływa ciek porośnięte są głównie turzycami (*Carex sp.*) z udziałem roślin takich pokrzywa zwyczajna (*Urtica dioica*), tojeść rozesłana (*Lysimachia nummularia*), kosaciec żółty (*Iris pseudoacorus*), wyczyniec łąkowy (*Alopecurus pratensis*). W tym zakresie występują pojedyncze drzewa i krzewy – wierzba wiciowa (*Salix viminalis*) oraz podrosty głogu jednoszyjkowego (*Crataegus monogyna*) i dębu szypułkowego (*Quercus robur*); w które planowana inwestycja nie będzie ingerować. Wyjątek stanowią pojedyncze krzewy zlokalizowane w południowo-zachodniej części inwestycji na działce nr ew. 301, które być może będą przeznaczone do usunięcia. Krzewy te zlokalizowane są w oddaleniu od cieku wodnego przebiegającego wzdłuż zachodniej granicy działki, w który nie przewiduje się ingerencji. Krzewy wskazane do wycinki stanowią podrosty dębu szypułkowego, głogu jednoszyjkowego oraz krzewy róż. 3 krzewów róży dzikiej (*Rosa canina*) o łącznej powierzchni do 2,5 m²; 5 podrostów czeremchy amerykańskiej) w formie krzewiastej o łącznej powierzchni do 6 m² o następujących obwodach pni – 6 cm, 7 cm, 10 cm, 12 cm oraz jednej formy wielopiennej o obwodach 10 cm, 11 cm, 15 cm; 1 śliwy domowej (*Prunus domestica*) w formie krzewiastej o powierzchni do 2,5 m². W związku z powyższym na obecnym etapie przewiduje się wycinkę krzewów o łącznej powierzchni do 11 m². Do nasadzeń proponuje się gatunki pełniące funkcję analogiczną bądź zbliżoną do usuniętych krzewów np. róża dzika, śliwa domowa, bez czarny, dereń jadalny, bez koralowy w ilości odpowiadającej ilości usuniętych krzewów, a terenie działek inwestora, w miejscu nie kolidującym z inwestycją. W celu zachowania lokalnych

szlaków migracji zarówno ogrodzenie wydzielonych części inwestycji jak i same panele fotowoltaiczne zostaną oddalone minimum 5 m od brzegu cieku wodnego.

W strefie bezpośredniego oddziaływania inwestycji brak jest zabudowy o funkcji mieszkaniowej. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest na działce nr ew. 568 w obrębie Gawrony w odległości około 430 m w kierunku południowo-zachodnim.

W sąsiedztwie działek inwestycyjnych oraz dróg zidentyfikowano pospolite rośliny ruderalne oraz segetalne, a także występują zbiorowiska łąkowych, kompleksy zieleni wysokiej z gatunkami takimi jakimi sosna zwyczajna (*Pinus sylvestris*), brzoza brodawkowata (*Betula pendula*), jarząb pospolity (*Sorbus aucuparia*), dąb szypułkowy (*Quercus robur*). Na obrzeżach lasu występują gatunki takie jak głóg jednoszyjkowy (*Crataegus monogyna*), tarnina (*Prunus spinosa*), róża dzika (*Rosa canina*), czeremcha amerykańska (*Prunus serotina*), topola osika (*Populus tremula*). W zakresie sąsiadującego z terenem inwestycji nasypu kolejowego występują dodatkowo wierzba biała (*Salix alba*), bez czarny (*Sambucus nigra*), żarnowiec miotłasty (*Cytisus scoparius*), wierzba szara (*Salix cinerea*), *Rubus sp.* Sam nasyp poza tym porośnięty jest roślinnością łąkową, a w jego górnej części pojawia się roślinność o charakterze pionierskim m.in. *Sedum sp.* Wśród powyższych siedlisk nie stwierdzono obecności gatunków chronionych bądź rzadkich i zagrożonych wyginięciem.

Planowana farma fotowoltaiczna składać się będzie z:

- konstrukcji stołów pod moduły fotowoltaiczne (ilość i rozmiar stołów zależą od typu zastosowanych paneli fotowoltaicznych);
- paneli fotowoltaicznych – ilość paneli fotowoltaicznych uzależniona będzie od mocy panelu użytego na etapie projektu budowlanego/wykonawczego z tym, że całkowita moc zainstalowana nie przekroczy 6 MW – przewidywane jest zainstalowanie do 12 000 szt. paneli;
- inwerterów (do 60 sztuk) – urządzenia zamieniające prąd stały na prąd zmienny w ilości odpowiednio dobranej na etapie projektowania wraz z instalacjami kablowymi;
- kontenerowych stacji transformatorowych nN/SN– do 6 sztuk (moc oraz powierzchnia zabudowy w zależności od sposobu podłączenia do sieci elektroenergetycznej, parametry stacji będą zależą od technicznych warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej), całkowita łączna moc nie przekroczy 6 MVA;
- kontenerowych magazynów energii wraz ze stacjami dwutransformatorowymi – ilość magazynów uzależniona będzie od mocy magazynu użytego na etapie projektu budowlanego/wykonawczego z tym, że całkowita moc zainstalowana w magazynach nie przekroczy 6 MW, przewiduje się posadowienie do 6 magazynów energii oraz do 3 stacji dwutransformatorowych;
- ogrodzenia z siatki ocynkowanej, powlekaney PCV bez podmurówki;
- nieutwardzonego dojazdu stacji transformatorowych SN o szerokości do ok. 5 metrów;
- dla inwestycji planowane jest wybudowanie jednego przyłącza do sieci elektroenergetycznej;
- wyprowadzenia mocy linią kablową lub napowietrzną zgodnie z wydanymi warunkami przyłączeniowymi.

Realizacja przedsięwzięcia może przebiegać maksymalnie w trzech etapach. W przypadku etapowania przedsięwzięcia powyższe parametry nie powinny być przekroczone.

Lokalizacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje zmiany użytkowania przyległych gruntów oraz nie będzie negatywnie oddziaływać na warunki wodno-gruntowe. Montaż paneli będzie opierać się na konstrukcji wolnostojącej, składającej się ze stalowej ocynkowanej ramy (lub materiałów równoważnych), poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Konstrukcja wsporcza będzie wbijana bezpośrednio do podłoża (pale wbijane w grunt przy pomocy kafara) lub też tzw. konstrukcja obciążeniowa, która mocowana jest szynami w poziomie i obciążana odpowiednią ilością bloczków betonowych. Panele fotowoltaiczne zostaną umocowane na konstrukcjach pod kątem nachylenia od 5° do 45°. Moduły fotowoltaiczne wyposażone będą w powierzchnię antyrefleksyjną, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu, zastosowane zostaną aluminiowe ramy panelu fotowoltaicznego.

Po zakończeniu prac inwestycyjnych teren planowanego przedsięwzięcia zostanie ogrodzony, moduły fotowoltaiczne zostaną ułożone w rzędach na konstrukcjach wsporczych (jednoosiowe systemy nadążne lub stałe konstrukcje montażowe). Konstrukcje wsporcze/stelaze

stanowią stalowe pale lub wkręty, wbijane/wkręcane w rodzimy grunt. Wbijanie profili w ziemię odbywa się za pomocą, samojezdnego kafara/palownicy. Pozostała część stelaża, jak również montaż samych paneli, wykonywana jest (skręcana) ręcznie przy użyciu standardowych narzędzi.

Na terenie inwestycji planuje się zainstalowanie inwerterów (w systemie rozproszonym) oraz posadowienie wolnostojących stacji transformatorowych średniego napięcia. Planowane inwertery będą miały zapewnione chłodzenie grawitacyjne (dopuszcza się zastosowanie falowników o równoważnych parametrach elektrycznych dostosowanych do potrzeb projektowanego systemu). Kontenerowa stacja przystosowana jest do współpracy z siecią kablową lub kablowo-napowietrzną średniego napięcia oraz siecią kablową niskiego napięcia. Stacje transformatorowe średniego napięcia (SN) oraz stacje transformatorowo-rozdzielcze MR składać się będą z prefabrykatów fundamentu betonowego i obudowy betonowej. Podłoga może posiadać otwory włazowe umożliwiające wejście do fundamentu. Zastosowane rozwiązania uwzględnią szczelną misę olejową lub równoważne rozwiązanie, które umożliwi gromadzenie oleju w przypadku awarii transformatora. Budynek każdej stacji transformatorowej pomalowany zostanie kolorami naturalnymi, wpisującymi się w krajobraz (np. na szary, szaro-zielono albo zielony). Ostateczne wyposażenie stacji transformatorowych zostanie uzgodnione i wykonane zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnych linii kablowych średniego napięcia pomiędzy stacjami kontenerowymi, a miejscem przyłączenia (wskazanim w warunkach przyłączenia) albo abonencką stacją energetyczną SN/WN (opcjonalnie w zależności od uzyskanych warunków przyłączenia). Kabel będzie ułożony w ziemi, warstwy piasku zostaną pokryte gruntem rodzimym. Masy ziemne, pochodzące z wykopów pod trasy kablowe, zostaną oznaczone w taki sposób, aby możliwe było ponowne wykorzystanie usuniętych mas ziemnych do przysypania tego samego odcinka prowadzonych linii kablowych wraz z ochroną warstwy humusu. Pozostałe masy ziemne z wykopów będą wykorzystane do mikroniwelacji terenów, na których będzie znajdowała się inwestycja. Przyłącze kablowe należy projektować, o ile to możliwe, wzdłuż istniejących ciągów komunikacyjnych.

W celu przekazania energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego zaplanowano stacje transformatorowe, pozwalające przetransformować niskie napięcie, które wychodzi z paneli PV na średnie napięcie, którym to farma fotowoltaiczna zostanie połączona z Krajowym Systemem Elektroenergetycznym (KSE). Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Ostateczny sposób przyłączenia, lokalizacja punktu przyłączenia oraz trasa kablowa zostaną wytyczone po uzyskaniu warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Na terenie przedsięwzięcia planuje się pomiędzy rzędami pozostawienie odpowiednio dobranych odstępów (zwykle od kilku do kilkunastu metrów) ograniczających możliwość występowania zacieniania modułów oraz zapewniające dostęp do wszystkich elementów instalacji, umożliwiające prowadzenie napraw, przeglądów czy konserwacji. Ścieżki pomiędzy rzędami modułów oraz powierzchnia pod nimi będzie stanowiła powierzchnie biologicznie czynne. Zaplanowano również wykonanie wewnętrznych dróg technologicznych (nieutwardzonych szczelnie). Długość drogi zależy będzie od rozstawienia stacji transformatorowych. Dodatkowo planuje się wykonanie powierzchni utwardzonej wokół stacji transformatorowych, np. żwirowej lub z kostki brukowej. Ostatecznie zastosowana technologia wiąże się z uzyskanymi warunkami przyłączenia oraz obowiązującymi na czas uzyskiwania pozwolenia budowlanego wymogów.

W trakcie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej, teren będzie obsiany trawą lub samoistnie zarastał roślinnością naturalną dla tego terenu (roślinność polna, łąkowa). Nie planuje się wykorzystania środków chemicznych lub nawozów mających na celu ograniczenie wzrostu roślinności, a jedynie koszenie w okresach największego wzrostu, tak aby roślinność nie zasłaniała powierzchni paneli fotowoltaicznych. Koszenie będzie odbywało się mechanicznie, przy użyciu podkaszarek, bądź innego sprzętu ogrodniczego przez wykwalifikowanych specjalistów.

Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych nachylonych pod kątem, a następnie będą wnikać do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie.

Wody opadowe i roztopowe nie będą miały kontaktu z substancjami niebezpiecznymi, ponieważ do budowy instalacji zostaną użyte materiały niewchodzące w reakcje z wodą opadową. W związku, z tym brak jest konieczności stosowania dodatkowych zabezpieczeń na etapie eksploatacji inwestycji.

Wokół terenu elektrowni fotowoltaicznej oraz stacji SN/WN planuje się opcjonalne ogrodzenie z siatki. (w celu minimalizacji zacinienia modułów PV wielkość oka siatki powinna wynosić min. 5 cm). Ogrodzenie zostanie wykonane w kolorach naturalnej zieleni lub naturalnych szarości. W celu umożliwienia migracji małych zwierząt powinien być pozostawiony prześwit wielkości co najmniej 20 cm pomiędzy ogrodzeniem, a powierzchnią gruntu.

Eksploatacja elektrowni nie będzie wymagała stałej obecności personelu obsługi, natomiast elektrownia będzie wymagać okresowych przeglądów i konserwacji. Nie będzie stosowany system odstraszenia zwierząt. Nie planuje się podłączenia ogrodzenia do systemu mogącego razić prądem. Cały proces technologiczny zachodzący w instalacji będzie automatycznie kontrolowany, a wszystkie parametry pracy instalacji będą monitorowane.

Przedsięwzięcie zrealizowane zostanie w terenie wiejskim, które nie posiada szczególnych walorów krajobrazowych. Moduły fotowoltaiczne będą ciemne i montowane na szarym (ocynkowanym) stelażu (instalacja fotowoltaiczna wykonana zostanie w kolorystyce mającej za zadanie wtopienie się w otoczenie). Na terenie farmy nie będzie obiektów dominujących, przykuwających wzrok wysokością lub jaskrawym kolorem. Planowana farma fotowoltaiczna nie spowoduje więc znaczącego zaburzenia występującego krajobrazu.

Etap realizacji inwestycji obejmuje następujące roboty budowlane:

- roboty przygotowawcze;
- roboty budowlane (montaż stołów i ogrodzenia działek);
- roboty instalacyjne (montaż paneli fotowoltaicznych, inwerterów wraz z instalacjami i urządzeniami, stacji transformatorowych, ewentualnych magazynów energii oraz kabli elektrycznych);
- roboty porządkowe.

W związku z realizacją przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej wykorzystywane będą materiały, surowce, paliwa oraz woda. Materiałochłonność przedsięwzięcia będzie zbliżona do materiałochłonności przedsięwzięć o podobnym profilu. Na etapie realizacji wykorzystanie wody planowane jest do celów bytowych, natomiast w trakcie etapu eksploatacji nie przewiduje się wykorzystywania wody do celów technologicznych, ani socjalnych. Czyszczenie paneli odbywało się będzie sporadycznie, w zależności od potrzeb. W panelach fotowoltaicznych zastosowana będzie powłoka zapobiegająca osadzaniu się pyłów i osadu na powierzchni panelu.

Transport niezbędnych elementów farmy fotowoltaicznej, odbywał się będzie przy wykorzystaniu samochodów ciężarowych/dostawczych, praca maszyn budowlanych i spalanie przez nie paliw będzie miała wpływ na jakość powietrza (emisja spalin i pyłów) na terenie lokalizacji farmy fotowoltaicznej oraz terenach sąsiadujących z trasami przejazdów. Oddziaływanie to zostało określone jako okresowe, ograniczone czasem trwania prac budowlanych oraz punktowe. Przedmiotem emisji substancji do powietrza są najczęściej: pyły mineralne, produkty spalania paliw, ewentualne gazy i inne substancje chemiczne. W trakcie montażu instalacji będzie miała miejsce emisja niezorganizowana.

Budowa farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą wiąże się z wytwarzaniem standardowych ilości i rodzajów odpadów, głównie z grupy 12, 15, 17, 19 i 20.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, głównie z grupy 16, 17, 20 związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych.

Powstałe na etapie budowy, eksploatacji oraz likwidacji farmy odpady będą zbierane w sposób selektywny i przekazywane wyspecjalizowanym podmiotom posiadającym niezbędne zezwolenia na gospodarowanie odpadami.

Na terenie inwestycji znajdować się będą elementy stanowiące potencjalne źródła hałasu, takie jak np. transformatory, magazyny energii oraz falowniki. Stacje transformatorowe, magazyny energii oraz falowniki zostaną zlokalizowane w odległości nie mniejszej niż 50 m od budynków

mieszkalnych. Wszelkie linie elektroenergetyczne (oprócz przewodów niskiego napięcia, prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) będą budowane jako linie kablowe.

Planowane do zainstalowania inwertery nie będą źródłem emisji hałasu ponieważ będą chłodzone pasywnie, natomiast w celu ograniczenia poziomu emitowanego hałasu, wokół transformatorów budowane są odpowiednie ściany ochronne, obudowa stacji transformatorowych może zostać wykonana w technologii prefabrykowanej, żelbetowej lub umieszczone zostaną w kontenerze – podobne rozwiązania stosuje się dla magazynów energii. Obudowa stacji transformatorowej charakteryzuje się izolacyjnością akustyczną w zależności od dostępnych rozwiązań. Planowane do zastosowania rozwiązania techniczne stanowią powszechnie stosowane standardy. Oddziaływania na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia nie będą przekraczały ogólnie przyjętych norm, a samo działanie elektrowni nie będzie stanowiło źródła przekroczeń dopuszczalnych poziomów akustycznych na terenach okolicznych, zarówno w porze dnia, jak i w porze nocy.

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

W trakcie eksploatacji przedsięwzięcie będzie również oddziaływać na środowisko w sposób ciągły, w zakresie emisji pól elektromagnetycznych. Ze względu na niskie i średnie napięcie nie nastąpi jednak przekroczenie dopuszczalnych norm. Oddziaływanie to będzie odwracalne – trwające do czasu zakończenia eksploatacji obiektu i zamknie się w granicach przedsięwzięcia.

Dzięki ustawieniu paneli fotowoltaicznych pod odpowiednim kątem, wody opadowe będą odprowadzane bezpośrednio do gruntu. Woda nie będzie stanowiła niebezpieczeństwa dla środowiska gruntowo-wodnego (będzie to mieszanina wody oraz kurzu osadzonych na panelach w ciągu roku). Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane samoistnie na terenie planowanego przedsięwzięcia.

Na etapie realizacji, eksploatacji oraz likwidacji instalacji środowisko gruntowo-wodne nie będzie narażone na negatywne oddziaływanie farmy fotowoltaicznej. W ramach przedmiotowej inwestycji planuje się zastosowanie transformatora żywicznego suchego, który nie posiada elementów mogących narazić środowisko gruntowo-wodne na skażenie lub transformatora olejowego, który wyposażony będzie w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić co najmniej 100 % zawartości oleju. Na etapie realizacji przedsięwzięcia zostanie utworzone zaplecze socjalno-bytowe w postaci przenośnych toalet dla pracowników. Toalety będą serwisowane przez firmę zajmującą się wywozem nieczystości płynnych, posiadającą stosowne zezwolenia.

Jest to przedsięwzięcie, w przypadku którego nie występuje ryzyko poważnej awarii. Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych, poza terenami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek.

Z informacji zamieszczonych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnieniu wynika, że przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Na działce ewidencyjnej przeznaczonej pod planowaną inwestycję znajduje się głównie roślinność związana z gospodarką rolną. Na terenie bezpośrednio przeznaczonym pod inwestycję nie stwierdzono występowania siedlisk przyrodniczych i chronionych, ani rzadkich gatunków roślin, grzybów oraz porostów. Roślinność przedmiotowego terenu nie stanowi cennej wartości przyrodniczej.

W odległości do 5 km (zgodnie z centralnym rejestrem form ochrony przyrody prowadzonym przez Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska) brak jest obszarowych form ochrony

przyrody chronionych na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.).

Najbliżej położonymi Obszarami Natura 2000 jest obszar specjalny obszar ochrony siedlisk Lasy Smardzewickie PLH100024 w odległości ok. 10,35 km.

Biorąc pod uwagę pomijalne, niewykraczające poza teren przedsięwzięcia oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na poszczególne komponenty środowiska oraz zastosowane rozwiązania chroniące środowisko można stwierdzić, że budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje znaczącego zagrożenia dla obszarów chronionych.

Z uwagi na odległość terenu przedsięwzięcia do ww. obszaru Natura 2000, uwzględniając jego cele ochrony, gatunki i typy siedlisk przyrodniczych będące przedmiotami ochrony, a także zagrożenia i cele działań ochronnych określone dla poszczególnych przedmiotów ochrony, należy uznać, że skala przedsięwzięcia jest za mała, by stwierdzić jakiegokolwiek znaczące negatywne oddziaływanie na cele ochrony tych obszarów. Analizując zagrożenia istniejące i potencjalne zidentyfikowane w planach zadań ochronnych dla ww. gatunków i siedlisk przyrodniczych, należy stwierdzić, że przedsięwzięcie nie jest związane bezpośrednio, ani pośrednio z tymi zagrożeniami i przedsięwzięcie nie spowoduje takich zmian w środowisku, by stanowiło jakiegokolwiek zagrożenie dla zachowania właściwego stanu ochrony przedmiotów ochrony ww. obszaru Natura 2000.

Przedsięwzięcie położone jest także poza korytarzami ekologicznymi.

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnienia wynika, że planowane przedsięwzięcie realizowane jest poza obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone oraz poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe. W obszarze planowanego przedsięwzięcia nie występują jeziora, tereny uzdrowisk i obszary ochrony uzdrowiskowej. W badanym obszarze nie stwierdzono występowania stanowisk archeologicznych, czy też zespołów stanowisk archeologicznych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w regionie wodnym Środkowej Wisły w granicach JCWP tj.: Słomianka o kodzie PLRW200010254749 jest to naturalna część wód, monitorowana, użytkowana w sposób rolno-leśny, w ogólnym złym stanie. Zły stan JCWP umiarkowany, jest umiarkowanym stanem ekologicznym i stanem chemicznym poniżej dobrego. Wskaźniki determinujące stan/potencjał ekologiczny: azot ogólny, azot azotanowy, makrobezkręgowce, a stan chemiczny: benzo(a)piren, benzo(b)fluoranten, benzo(g,h,i)perylen, fluoranten. Presje determinujące stan wód w obrębie danej JCWP to presja troficzna, hydromorficzna, a także presje chemiczne. W JCWP występuje ryzyko nieosiągnięcia celu środowiskowego. Dla ww. obszarów JCWP wyznaczono derogację na podstawie art. 4 ust. 4 i 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej, tj. Dyrektywy 2000/60/WE, tj. odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych i odstępstwo polegające na złagodzeniu celów środowiskowych.

Teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest w granicy jednolitej części wód podziemnych o europejskim kodzie PLGW200073, której stan chemiczny określono jako dobry, a ilościowy określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrażone.

Przedsięwzięcie znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód. Natomiast znajduje się w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych tj. GZWP Nr 410 Zbiornik Opoczno, poza obszarami ochronnymi. Z uwagi na rodzaj planowanej inwestycji nie przewiduje się wpływu na skład ilościowy i jakościowy wód ww. zbiornika.

Biorąc pod uwagę informacje zawarte w kartach charakterystyki dla ww. JCWP oraz charakter przedmiotowej inwestycji można jednoznacznie stwierdzić, że nie będzie ona miała wpływu na osiągnięcie celów środowiskowych.

Analizując treść wniosku i załączników ustalono, że planowana inwestycja nie obejmuje działań na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią, wynikającym z map zagrożenia powodziowego oraz ze Studiów Ochrony Przeciwpowodziowej określonych w art. 549 ustawy Prawo Wodne (Dz. U. z 2023 r., poz. 1478 ze zm.).

Realizacja inwestycji w przedmiotowym zakresie nie będzie miała wpływu na stan jakościowy, ani ilościowy wód powierzchniowych i podziemnych, oraz na cele środowiskowe

wskazane w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły wprowadzonym Rozporządzeniem 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 leży poza obszarami wybrzeży i obszarami morskimi oraz poza obszarami górskimi i leśnymi.

Przedsięwzięcie nie będzie powodować transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Po analizie dokumentacji dotyczącej przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając jego poszczególne fazy: realizacji, eksploatacji i likwidacji, z uwagi na rodzaj, charakterystykę, skalę oraz usytuowanie, można stwierdzić brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości, intensywności lub złożoności.

Projektowana inwestycja będzie niskoemisyjna, w związku tym rodzaje oddziaływań bezpośrednich nie będą powodowały przekroczenia dopuszczalnych poziomów ustalonych przepisami prawa. Planowana do realizacji inwestycja pozostanie bez znacząco negatywnego wpływu na zdrowie i życie ludzi będących w zasięgu oddziaływania przedmiotowej inwestycji.

Zasięg oddziaływania przedsięwzięcia ograniczy się do terenu, na którym będzie ono realizowane oraz do terenu z nim sąsiadującego. Mając na uwadze powyższe należy stwierdzić, że przedsięwzięcie przy założeniach przyjętych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnieniu, będzie mieć charakter lokalny i nie będzie oddziaływać w sposób znaczący na obszary geograficzne i znaczną liczbę ludności.

Przyjęte rozwiązania technologiczno-techniczne umożliwią skuteczną ochronę środowiska, nie wpłyną negatywnie na zdrowie ludzi i znacznie ograniczą ryzyko ewentualnej awarii. Wybrane materiały i technologia prac ziemnych i budowlano-montażowych zapewnią wymaganą ochronę elementów środowiska naturalnego.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczoneo jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Zgodnie z art. 86 *ustawy ooś*, decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy: wydające decyzje określające warunki korzystania ze środowiska w zakresie, w jakim ma być uwzględniona przy wydawaniu tych decyzji; wydające decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1; przyjmujące zgłoszenia, o których mowa w art. 72 ust. 1a.
2. Zgodnie z art. 72 ust. 3 *ustawy ooś*, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b.
3. Na podstawie art. 72 ust. 4 *ustawy ooś*, złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
4. Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 roku - o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2023 r, poz. 2111) Część I pkt. 45 - decyzja niniejsza podlega opłacie skarbowej w wysokości 205,00 zł.

5. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Piotrkowie Trybunalskim za pośrednictwem Wójta Gminy Sławno w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.
6. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załącznik:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia
– załącznik Nr 1

Otrzymują:

1. Projekt-Solartech Development Sp. z o.o.
ul. Barlickiego 2, 97-200 Tomaszów Mazowiecki
adres korespondencyjny:
ul. Metalowców 15A, piętro 1, 44-109 Gliwice
2. Strony postępowania w trybie art. 49 k.p.a.
3. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi, ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź
4. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Opocznie, Plac Kościuszki 9, 26-300 Opoczno
5. Dyrektor Zarządu Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim
Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
ul. Gabriela Narutowicza 9/13, 97-300 Piotrków Trybunalski
6. a/a