

PG.6220.2.2023

Skomlin, dnia 29 maja 2023 r.

**DECYZJA****o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 73 ust. 1, 74 ust. 3 i 75 ust. 1 pkt 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 2022 r. poz. 1029 ze zm.), dalej: ustawa o oś oraz § 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 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1990 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.) zwanym dalej k.p.a., po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez inwestora – Copernic Black Sp. z o.o. z dnia 21 września 2022 r. (data wpływu: 26 września 2022 r.) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji przedsięwzięcia polegającego na **budowie farmy fotowoltaicznej PV Skomlin o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ewidencyjnym 611 w Skomlinie, gmina Skomlin** po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kaliszu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wieluniu

**orzekam**

- I. **Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewidencyjnym 611 w Skomlinie, gmina Skomlin.**
- II. **Określić następujące warunki i wymagania realizacji przedsięwzięcia na etapie realizacji i/lub eksploatacji przedsięwzięcia:**
  - 1) do realizacji przedmiotowej inwestycji stosować urządzenia i sprzęt budowlany sprawny technicznie, spełniający wymogi dopuszczające go do użytku; rodzaj i stan techniczny wykorzystywanego sprzętu musi zapewnić ochronę środowiska gruntowo — wodnego przed zanieczyszczeniem;
  - 2) plac budowy wyposażyć w odpowiednią ilość sorbentów, a ewentualne wycieki z maszyn budowlanych natychmiast zneutralizować przy ich użyciu; zanieczyszczony grunt przekazać do unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom;
  - 3) naprawy wykorzystywanego sprzętu dokonywać w miejscach do tego przystosowanych;
  - 4) na terenie inwestycji nie przechowywać paliw lub innych substancji mogących zanieczyścić wody powierzchniowe lub podziemne;
  - 5) wszelkie prace ziemne wykonywać w sposób zapewniający ochronę gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem;
  - 6) pod instalację fotowoltaiczną o mocy do 1 MW przeznaczyć do 1,42 ha na działce ewid. nr 611 obręb Skomlin, gmina Skomlin;
  - 7) panele fotowoltaiczne posadzić w odległości co najmniej 3 m od rowu melioracyjnego R-K;
  - 8) w przypadku wystąpienia kolizji projektowanej instalacji z urządzeniami drenarskimi wykonać ich przebudowę w celu zachowania ciągłości sieci;

- 9) ścieki bytowe powstające na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia, pochodzące od pracowników prowadzących montaż farmy odprowadzać do przenośnych zbiorników bezodpływowych, a następnie zapewnić ich systematyczny wywóz przez uprawnione podmioty;
- 10) odpady zagospodarować zgodnie z właściwą praktyką tzn. zminimalizować ich ilość, magazynować w sposób selektywny w wydzielonych miejscach w pojemnikach lub kontenerach w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych i sukcesywnie wywozić z placu budowy przez wyspecjalizowane podmioty bądź zapewnić ich ponowne wykorzystanie;
- 11) miejsca lokalizacji transformatorów należy wyposażyć w szczelne misy olejowe, o pojemności pozwalającej pomieścić cały wyciek 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;
- 12) wody opadowe i roztopowe z terenu nowo projektowanej elektrowni odprowadzać w sposób niezorganizowany w grunt;
- 13) do mycia paneli stosować wyłącznie czystą wodę bez dodatku środków chemicznych lub demineralizowaną, dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń;
- 14) prace budowlane prowadzić w porze dziennej 6.00-22.00;
- 15) w przypadku konieczności wycinki drzew/krzewów, wycinkę ograniczyć do niezbędnego minimum, tj. wyłącznie drzew/krzewów kolidujących z planowanym zagospodarowaniem terenu, drzew/krzewów w złym stanie zdrowotnym, drzew/krzewów stwarzających realne zacienienie paneli fotowoltaicznych - dopuszczalna maksymalna powierzchnia terenu wycinki wynosi 15 arów;
- 16) wycinkę zadrzewień wykonać poza sezonem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 15 października włącznie, w uzasadnionych przypadkach dopuszcza się przeprowadzenie wycinki we wskazanym powyżej terminie, jednak należy ją wtedy poprzedzić bezpośrednio ekspertyzą ornitologiczną stwierdzającą brak zasiedlenia ptaków w rejonie drzew w przestrzeni o promieniu równym wysokości drzewa planowanego do usunięcia, nadzór ornitologiczny obecny przy procesie wycinkowym winien zbadać drzewa pod kątem obecności czynnych gniazd i wstrzymać wycinkę do czasu trwałego opuszczenia gniazda lub wystąpić o stosowną derogację do organu ochrony przyrody;
- 17) niezależnie od terminu wycinki, zadrzewienie przeznaczone do usunięcia powinno się skontrolować tuż przed pracami wycinkowymi na obecność w ich obrębie gatunków chronionych i ich siedlisk, a w przypadku ich stwierdzenia należy uzyskać zezwolenie na odstąpienie od zakazów w stosunku do gatunków chronionych, na podstawie przepisów odrębnych;
- 18) w celu wyrównania równowagi przyrodniczej za usunięte drzewa i krzewy należy wykonać nasadzenia zastępcze wzdłuż ogrodzenia działki inwestycyjnej, nasadzenia należy przeprowadzić z wyłączeniem miesięcy: czerwiec, lipiec i sierpień, sadzonki nie mogą być pokaleczone oraz posiadać oznak chorobowych;
- 19) 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 pnia — 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.;

- 20) rów melioracyjny znajdujący się na działce inwestycyjnej nr ewid. 611 wyłączyć z zagospodarowania. Zachować niezabudowany pas buforowy o szerokości 3 m pomiędzy rowem melioracyjnym a urządzeniami instalacji fotowoltaicznej;
- 21) 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;
- 22) 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 odstępstwa od zakazów w stosunku do gatunków podlegających ochronie, zgodnie z przepisami odrębnymi;
- 23) stosować pasywne chłodzenie paneli fotowoltaicznych, inwerterów oraz stacji transformatorowych poprzez naturalny obieg powietrza atmosferycznego, bez użycia systemu z wymuszonym obiegiem powietrza;
- 24) 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;
- 25) nie stosować całonocnego oświetlenia farmy fotowoltaicznej;
- 26) instalację fotowoltaiczną oraz towarzyszącą jej infrastrukturę, w tym stację transformatorową i ogrodzenie należy wykonać w kolorach naturalnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu;
- 27) zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, jednocześnie zapobiegając zjawisku olśnienia odbiciowego i zwiększając sprawność pochłaniania światła słonecznego; bez modułu automatycznego naprowadzania;
- 28) wykonać ogrodzenie niepełne z przestrzenią min. 15 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu, tak by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom;
- 29) ogrodzenie wykonać w kolorystyce stonowanej o barwach naturalnych nawiązujących do otoczenia; dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość skaleczenia się zwierząt;
- 30) po zakończeniu robót budowlano — montażowych teren inwestycji należy uporządkować;
- 31) Przyłączenie instalacji fotowoltaicznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) zaprojektować bez konieczności wycinki zadrzewień, bez ingerencji w ciekły wodne, rowy melioracyjne, obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska lęgowe oraz ujścia rzek, obszary leśne, obszary objęte ochroną, w tym strefy

ochronne ujęć wód oraz obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub/i archeologiczne. W pierwszej kolejności trasę przebiegu linii kablowych do miejsca przyłączenia należy zaprojektować w pasach drogowych istniejących dróg.

**III. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska.**

W przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia nie występuje ryzyko wystąpienia poważnej awarii.

**IV. Wymogi w zakresie ograniczania trans granicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie trans granicznego oddziaływania na środowisko.**

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

**V. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.**

### Uzasadnienie

W dniu 26 września 2022 r. do Urzędu Gminy Skomlin wpłynął wniosek Inwestora – **Copernic Black Sp. z o.o.** w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji przedsięwzięcia polegającego na **budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewidencyjnym 611 w obrębie Skomlin, gmina Skomlin.**

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewidencyjnym 611 w obrębie Skomlin w gminie Skomlin, powiat wieluński, woj. łódzkie. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do ok. 1,29 ha., powierzchnia całkowita działki to 1,42 ha.

W skład farmy fotowoltaicznej wchodzić będą następujące urządzenia:

- panele fotowoltaiczne o mocy 250-1500 Wp – do 4000szt,
- wolnostojące konstrukcje wsporcze pod panele fotowoltaiczne(tzw. stoły fotowoltaiczne),
- falowniki (inwertery) - do 17 szt., o poziomie hałasu do 65 dB(A) w odległości 1 m od urządzenia,
- okablowanie solarne,
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracę elektrowni słonecznej,
- instalacja odgromowa i zabezpieczająca,
- monitoring,
- ogrodzenie wraz z bramą,
- dopuszcza się montaż oświetlenia,
- parterowa kontenerowa stacja transformatorowa do 1 szt.,
- magazyny energii (opcjonalnie) – do 1 szt. o łącznej mocy do 1 MW i łącznej pojemności do 10 MWh o poziomie hałasu do 65 dB(A) w odległości 1 m od urządzenia,
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji.

Do wniosku załączono:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia, zawierającą informacje o planowanym przedsięwzięciu (4 egzemplarze) wraz z zapisem w formie elektronicznej na nośniku danych (CD);

- mapę ewidencyjną obejmującą przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko kwalifikowane 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, zgodnie z § 1 ust. 2 pkt 2 ww. rozporządzenia przez powierzchnię zabudowy rozumie się, powierzchnię terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia, w tym czasowo, w celu realizacji przedsięwzięcia”, należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których wykonanie raportu może być wymagane.

W związku z powyższym Wójt Gminy Skomlin, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1 ustawy o oś pismem z dnia 09 listopada 2022 r. znak PG. 7625.15.2022 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kaliszu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wieluniu o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej konieczności, co do zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Pismem z dnia 15 listopada 2022 r. znak: WOOŚ.4220.853.2022.JSy Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi wezwał Wójta Gminy Skomlin do złożenia uzupełnień poprzez:

- I. Przedłożenie oświadczenia wraz z prawidłowym uzasadnieniem, czy wnioskodawca jest podmiotem zależnym od jednostki samorządu terytorialnego, dla której organem wykonawczym w rozumieniu art. 24m, ust. 2 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym jest organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, wymaganego zgodnie z art. 64 ust. 2a ustawy o oś.
- II. Dołączenie wypisu i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub informację o jego braku.
- III. Przesłanie uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia (zwanej dalej kip) w następującym zakresie:
  1. Wskazać jednoznacznie czy w związku z realizacją przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego będzie prowadzona wycinka drzew i/lub krzewów. W przypadku jej prowadzenia należy podać ilość, skład gatunkowy drzew, obwód pnia na wysokości 130 cm od podłoża terenu (powierzchnia krzewów) oraz stan zasiedlenia planowanych do wycięcia drzew/krzewów w ramach planowanej inwestycji. Podać działania minimalizujące. Z ogólnodostępnych map wynika, iż na terenie przedsięwzięcia znajdują się zadrzewienia.
  2. Opisać sposób przyłączenia elektrowni fotowoltaicznych do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego poprzez przedstawienie wykazu działek, na których inwestor planuje usytuować infrastrukturę przyłączeniową wraz ze wskazaniem miejsca przyłączenia do sieci dla poszczególnych farm fotowoltaicznych (wskazane jest tu podać kilka możliwych miejsc przyłączenia wraz numerem ewid. działki), lokalizacje transformatora, napięcie robocze linii elektromagnetycznej, do której będzie dostarczona wytwarzana w elektrowni energia elektryczna oraz sposób realizacji przewodów przyłączeniowych – linie kablowe napowietrzne, podziemne (długość trasy przebiegu linii wraz z prezentacją jej na mapie w skali umożliwiającej odczytanie numerów ewidencyjnych działek).
  3. W przypadku, gdy ww. kable elektromagnetyczne będą przechodziły przez cieki wodne, rowy melioracyjne w ramach podłączenia do KSE, to należy wskazać te miejsca na mapie w skali umożliwiającej odczytanie numerów ewidencyjnych działek, a następnie opisać metodę prowadzenia przez związanych z ułożeniem ww. kabli przez cieki wodne, rowy melioracyjne (dla przedsięwzięcia – przy południowej granicy), wskazać terminy oraz działania minimalizujące.
  4. Należy wskazać, czy planowana trasa przebiegu linii kablowych do miejsca przyłączenia będzie wiązała się z wycinką drzew i krzewów. Jeśli tak to należy podać ilość, skład gatunkowy drzew, obwód pnia na wysokości 130 cm od podłoża terenu (powierzchnię krzewów) oraz stan zasiedlenia planowanych do wycięcia drzew/krzewów w ramach planowanej inwestycji. Opisać w jaki sposób prowadzone będą roboty i jaki będzie ich zakres i skala, w związku z planowanym przyłączeniem do KSE i podać działania minimalizujące. Jeżeli w. kable elektromagnetyczne będą

przechodziły przez cieki wodne, rowy melioracyjne w ramach podłączenia do KSE, to należy wskazać te miejsca na mapie w skali umożliwiającej odczytanie numerów ewidencyjnych działek, a następnie opisać metodę prowadzenia prac związanych z ułożeniem ww. kabli przez cieki wodne, rowy melioracyjne, wskazać terminy oraz działania minimalizujące. Ponadto, należy szczegółowo w jaki sposób drzewa i krzewy nieprzeznaczone do wycinki a zlokalizowane w sąsiedztwie prowadzonych prac zostaną zabezpieczone przed możliwymi urazami mechanicznymi na etapie realizacji inwestycji.

5. Jednoznacznie określić, czy na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia teren farmy fotowoltaicznej będzie oświetlony (jeśli tak - czy oświetlenie będzie włączone cały czas od zmierzchu do świtu czy będzie włączało w zależności od potrzeby - czujnik ruchu). Biorąc pod uwagę zagrożenie zanieczyszczenia sztucznym światłem które ma niekorzystny wpływ na przyrodę oraz ludzi, należy w zakresie emisji na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia, uwzględnić oświetlenie farmy fotowoltaicznej i oddziaływanie z tym związane, np. na zwierzęta i ewentualne lokalne szlaki migracyjne. Wskazać rozwiązania chroniące środowisko w tym zakresie.

6. 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.

7. Na załączniku graficznym przedstawić położenie planowanej farmy fotowoltaicznej w tym zaznaczyć: powierzchnię przedsięwzięcia, położenie paneli fotowoltaicznych, stacji transformatorowych, placu postojowego oraz utwardzonego dojazdu oraz wskazać miejsce ewentualnego wpięcia do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.

Pismem nr PO.ZZŚ.2.435.355.2022.JS z dnia 21 listopada 2022 r. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko i wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach określonych warunków i wymagań realizacji przedsięwzięcia.

Pismem z dnia 28 listopada 2022 r. znak: PSSE.ZNS.90281.41.2022 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wieluniu wyraził opinię, że nie widzi potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn: Budowa farmy fotowoltaicznej PV Skomlin o mocy 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 611 w obrębie Skomlin, gmina Skomlin.

Wójt Gminy Skomlin pismem nr PG 7625.18.2022 z dnia 24 listopada 2022 r. wezwał inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

W dniu 12 grudnia 2022 r. Inwestor złożył w tut. Urzędzie uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia, które Wójt Gminy Skomlin w dniu 23 grudnia 2022 r. pismem nr PG 7325.19.2022 przesłał do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi wraz z zaświadczeniem nr GP.6724.80.2022 z dnia 22 grudnia 2022 r. o nieposiadaniu przez Gminę Skomlin aktualnego planu zagospodarowania przestrzennego oraz oświadczeniem nr PG.7625.7.2022 z dnia 20 grudnia 2022 r., że wnioskodawca nie jest podmiotem zależnym.

Pismem z dnia 3 stycznia 2023 r. znak: WOOS.4220.853.2022.JSy.2 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi wystąpił o uzupełnienie:

1. W ramach postępowania w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach analizowane są koszty środowiskowe i utrata usług ekosystemu wynikająca z utraty drzew i krzewów, i to właśnie postępowanie w sprawie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest miejscem na analizę koniecznych do zastosowania działań ograniczających i kompensujących skutki realizacji przedsięwzięcia. Decyzja zezwalająca na usunięcie drzew i krzewów wydawana na podstawie ustawy o ochronie przyrody ma zupełnie inny charakter prawny.

Należy wskazać liczbę drzew przeznaczonych do wycinki, skład gatunkowy (wskazać nazwy gatunkowe), obwód pnia mierzony na wysokości 130 cm, stan zdrowotny oraz zasiedlenie przez gatunki prawnie chronione.

W przypadku konieczności usunięcia krzewów należy podać ich powierzchnię, skład gatunkowy (należy uwzględnić typowe gatunki krzewów), wiek oraz informacje o ewentualnym zasiedleniu przez gatunki chronione.

2. Opisać szczegółowo sposób kompensacji przyrodniczej w związku z planowaną wycinką drzew i krzewów, mając na uwadze art. 3 pkt. 8 oraz art. 75 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo

ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 ze zm.). W związku z wycinką drzew i krzewów należy uwzględnić w projekcie nowe nasadzenia podając liczbę, gatunki, parametry sadzonek, lokalizację, termin wykonania nowych nasadzeń oraz sposób pielęgnacji po zrealizowaniu nasadzeń przy czym kompensacja powinna być adekwatna do skali wycinki (uwzględniając skalę wycinki, gatunki planowanych do wycinki drzew i ich funkcję ekologiczną, wpływ na kształtowanie warunków mikroklimatycznych oraz usuwaną masę asymilacyjną, należy przedstawić rozwiązania, które w sposób rzeczywisty zrekompensują utracone usługi). Zaleca się zastosować wyłącznie gatunki rodzime. W ramach wyliczenia nasadzeń zastępczych rozważyć poniższy sposób:...  
 drzewa: za każde rozpoczęte 50 cm obwodu pierśnicy — 1 drzewo (do 50 cm — 1 drzewo, od 51 cm do 100 cm — 2 drzewa, od 101 cm do 150 cm — 3 drzewa, itd.), przy czym w przypadku wielopniowych każdy pień traktować jako odrębne drzewo; -krzewy i odrosty za 1 m<sup>2</sup> usuwanych odrostów i krzewów — 1 m<sup>2</sup> nowych krzewów albo za każde 5 m<sup>2</sup> usuwanych odrostów i krzewów — 1 pnącze (winobluszcz). Dla drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki należy przedstawić sposób zabezpieczenia na etapie realizacji przedsięwzięcia.

3. Przedstawić dokumentację fotograficzną terenu przedsięwzięcia (dokumentacja fotograficzna może być w wersji elektronicznej).

Wójt Gminy Skomlin pismem nr PG 7625.18.2022 z dnia 16 stycznia 2023 r. wezwał inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

W dniu 23 stycznia 2023 r. Inwestor przesłał do tut. Urzędu uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia, które Wójt Gminy Skomlin w dniu 27 stycznia 2023 r. pismem PG.6220.2.2023 przesłał do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi.

Pismem z dnia 6 lutego 2023 r. znak: WOOŚ.4220.853.2022.JSy.3 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi wystąpił o uzupełnienie:

I. Przesłanie uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia (zwanej dalej kip) na elektronicznym nośniku danych.

II. Przesłanie uzupełnienia kip w następującym zakresie:

1. Należy wskazać liczbę drzew przeznaczonych do wyrębu, skład gatunkowy (wskazać nazwy gatunkowe), obwód pnia mierzony na wysokości 130 cm, stan zdrowotny oraz zasiedlenie przez gatunki prawnie chronione.

W przypadku konieczności usunięcia krzewów należy podać ich powierzchnię, skład gatunkowy (należy uwzględnić typowe gatunki krzewów), wiek oraz informacje o ewentualnym zasiedleniu przez gatunki chronione.

2. Opisać szczegółowo sposób kompensacji przyrodniczej w związku z planowaną wycinką drzew i krzewów, mając na uwadze art. 3 pkt. 8 oraz art. 75 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 ze zm.). W związku z wycinką drzew i krzewów należy uwzględnić w projekcie nowe nasadzenia podając liczbę, gatunki, parametry sadzonek, lokalizację, termin wykonania nowych nasadzeń oraz sposób pielęgnacji po zrealizowaniu nasadzeń przy czym kompensacja powinna być adekwatna do skali wycinki (uwzględniając skalę wycinki, gatunki planowanych do wycinki drzew i ich funkcję ekologiczną, wpływ na kształtowanie warunków mikroklimatycznych oraz usuwaną masę asymilacyjną, należy przedstawić rozwiązania, które w sposób rzeczywisty zrekompensują utracone usługi). Zaleca się zastosować wyłącznie gatunki rodzime. W ramach wyliczenia nasadzeń zastępczych rozważyć poniższy sposób:

- drzewa: za każde rozpoczęte 50 cm obwodu pierśnicy - 1 drzewo (do 50 cm — 1 drzewo, od 51 cm do 100 cm — 2 drzewa, od 101 cm do 150 cm - 3 drzewa, itd.), przy czym w przypadku wielopniowych każdy pień traktować jako odrębne drzewo; - krzewy i odrosty za 1 m<sup>2</sup> usuwanych odrostów i krzewów — 1 m<sup>2</sup> nowych krzewów albo za każde 5 m<sup>2</sup> usuwanych odrostów i krzewów — 1 pnącze (winobluszcz). Dla drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki należy przedstawić sposób zabezpieczenia na etapie realizacji przedsięwzięcia.

3. Przedstawić dokumentację fotograficzną terenu przedsięwzięcia (dokumentacja fotograficzna może być w wersji elektronicznej).

Wójt Gminy Skomlin pismem nr PG.6220.2.2023 z dnia 8 lutego 2023 r. wezwał inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

W dniu 1 marca 2023 r. Inwestor złożył w tut. Urzędzie pismo z prośbą o przedłużenie terminu o 14 dni na złożenie uzupełnień .

Wójt Gminy Skomlin pismem nr PG.6220.2.2023 z dnia 7 marca 2023 r. poinformował inwestora o przedłużeniu terminu na uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia do 15 marca 2023 r.

W dniu 17 marca 2023 r. Inwestor złożył w tut. Urzędzie uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia, które Wójt Gminy Skomlin w dniu 21 marca 2023 r. pismem PG.6220.2.2023 przesłał do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi.

Postanowieniem z dnia 4 kwietnia 2023 r. znak: WOOŚ.4220.853.2023.JSy.6 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewidencyjnym 611 w obrębie Skomlin, gmina Skomlin”, nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań, które Wójt Gminy Skomlin w całości uwzględnił w sentencji niniejszej decyzji.

Wójt Gminy Skomlin w dniu 5 kwietnia 2023 r. pismem nr PG.6220.2.2023 wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wieluniu i Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z prośbą o ponowne wydanie opinii przesyłając w załączeniu aneksu do karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Pismem z dnia 11 kwietnia 2023 r. nr PSSE.ZNS.90291.41.1.2022.2023 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wieluniu podtrzymał stanowisko wyrażone w opinii nr PSSE.ZNS.90281.41.2022 z dnia 28 listopada 2022 r.

W dniu 18 kwietnia 2023 r. do Urzędu wpłynęło pismo nr PO.ZZŚ.2.435.335.2022.JS.2 Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu, w którym nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko i wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach określonych warunków i wymagań realizacji przedsięwzięcia. Wójt Gminy Skomlin uwzględnił wskazane do określenia warunki i wymagania i określił je w sentencji niniejszej decyzji.

W dniu 27 kwietnia 2023 r. zakończono postępowanie dowodowe wyznaczając stronom 7 dniowy termin do wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszenia swoich uwag. Zawiadomienie o zakończeniu postępowania podano do publicznej wiadomości w formie obwieszczenia na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Gminy Skomlin oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Skomlin i sołectwa Skomlin II. W wyznaczonym przez organ terminie strony nie wniosły żadnych wniosków.

Po analizie wszystkich dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów, uwzględniając łącznie uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, biorąc pod uwagę informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, a także stanowiska organów opiniujących, po przeanalizowaniu rodzaju i charakteru planowanego przedsięwzięcia, jego usytuowania z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska przy istniejącym użytkowaniu terenu z uwzględnieniem wielkości, czasu trwania i zasięgu oddziaływania Wójt Gminy Skomlin uznał, iż nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowej inwestycji.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewidencyjnym 611 w obrębie Skomlin, gmina Skomlin. Działka o nr ewid. 611 graniczy z terenami roślinności trawiastej, pastwisk trwałych oraz rowem i drogą lokalną. Najbliższą zabudowę mieszkaniową od terenu planowanej inwestycji znajdującą się ok. 1030 m w kierunku zachodnim. Montaż paneli opierać się będzie na konstrukcji wolnostojącej, składającej się ze stalowej ocynkowanej ramy, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów montujących. Konstrukcja wsporcza będzie przytwierdzona bezpośrednio do podłoża (pale wbijane w grunt przy pomocy kafara). Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 4 m wysokości. Dla zamierzonej inwestycji będzie zastosowana prefabrykowana stacja kontenerowa. Kontener będzie wyposażony w transformator mokry w izolacji olejowej lub suchy w izolacji



żywiczej. Na terenie planowanej inwestycji planuje się zamontowanie oświetlenia, które będzie się włączać automatycznie w trakcie detekcji ruchu. Planowane jest ogrodzenie siatkowe lub panelowe o wysokości do 2,2 m. Słupki ogrodzenia będą wbijane za pomocą kafara w ziemię.

Dla przedmiotowej inwestycji dopuszcza się możliwość zastosowania zintegrowanego systemu magazynowania energii. Planowany jest bateryjny magazyn energii (typu: litowo-jonowe, kwasowo-ołowiowe, sodowo-jonowe, sodowo-siarkowe, przepływowe, ciekłe). Magazyny energii będą znajdować się w szczelnym kontenerze technicznym wykonanym z betonowych i metalowych półfabrykatów. Dodatkowo dopuszcza się możliwość zlokalizowania magazynu energii w stacji transformatorowej.

Teren planowanej inwestycji nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

W ramach przedsięwzięcia planowane jest wykonanie krótkiej drogi dojazdowej o charakterze utwardzonym (utwardzenie ziemne lub/i kruszywem), która umożliwi dojazd i montaż prefabrykowanych, kontenerowych stacji transformatorowych.

Na obecnym etapie nie jest znane miejsce przyłączenia instalacji do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE). Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalone zostaną przez operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci, nie mniej jednak trasę przebiegu linii kablowych do miejsca przyłączenia należy zaprojektować bez ingerencji w cenne elementy środowiska przyrodniczego.

Zgodnie z kip na działce inwestycyjnej zinwentaryzowano zadrzewienia w postaci olchy. W związku z planowaną budową farmy fotowoltaicznej istnieje możliwość usunięcia części z ww. zadrzewień. Przedsięwzięcie należy tak zaprojektować, aby wyłączyć z zagospodarowania teren, na którym znajdują się drzewa. Dla zrekompensowania ubytku w drzewostanie należy wykonać nasadzenia. Materiałem nasadzeniowym będą drzewa umożliwiające prawidłowe funkcjonowanie instalacji lub sadzonki bluszczu, rodzimych pnączy czy chmielu. Do nasadzeń należy wykorzystać gatunki rodzime, miododajne, dostosowane do warunków gruntowo-wodnych, świetlnych, glebowych i charakteru istniejącej zieleni. Materiałem nasadzeniowym powinny być drzewa w postaci wyrosniętych, wieloletnich sadzonek. Wykorzystywane do nasadzeń rośliny winny mieć prawidłowo ukształtowany system korzeniowy oraz koronę. Sadzonki nie mogą być pokaleczone oraz posiadać oznak chorobowych. Posadzone drzewa opalizować, a przyziemną część pnia zabezpieczyć przed uszkodzeniami wynikającymi z wykaszania terenu. Na rozpatrywanym terenie znajduje się rów melioracyjny. Panele fotowoltaiczne zostaną odsunięte min. 3 m od granicy rowu melioracyjnego. Z kip wynika, że planowane przedsięwzięcie nie będzie w żaden sposób ingerować na rów melioracyjny znajdujący się na działce. W trakcie realizacji i likwidacji zostanie zachowana należyta ostrożność, a pojazdy techniczne będą zachowywały bezpieczną odległość od rowu.

W związku z realizacją przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej wykorzystywane będą materiały, surowce: paliwa oraz woda. Materiałochłonność przedsięwzięcia będzie zbliżona do materiałochłonności przedsięwzięć o podobnym profilu.

Szacunkowe ilości zużycia materiałów na etapie budowy:

- woda na cele socjalne — 6.0 m<sup>3</sup>
- piasek — 80 m<sup>3</sup>,
- żwir 20,0 — 50,0 m<sup>3</sup>,
- paliwo — 4,0 m<sup>3</sup>,
- energia elektryczna — 1500,0 kWh,
- stal (konstrukcje wsporcze + ogrodzenie) -25,0Mg.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana jest jedynie ze zużyciem paliwa do maszyn rolniczych, dokonujących czynności obsługowych, tzn. mycia modułów oraz wykaszania terenu elektrowni, paliwa do samochodów ekip serwisowych oraz wody demineralizowanej użytej do mycia.

Możliwe zużycie wody w czasie likwidacji przedsięwzięcia wiązać się będzie wyłącznie z potrzebami socjalno-bytowymi pracowników prowadzących demontaż obiektów. Na tym etapie

występować będzie standardowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu urządzeń odpowiedzialnych za demontaż i transport elementów farmy oraz na energię elektryczną.

Transport niezbędnych elementów farmy fotowoltaicznej, który 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 nieorganizowana. Na etapie eksploatacji farmy emisja zanieczyszczeń do powietrza ma charakter marginalny i nie będzie miała szkodliwego wpływu na środowisko.

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.

W fazie eksploatacji na terenie farmy fotowoltaicznej powstawać będą niewielkie ilości odpadów związanych z pracami serwisowymi instalacji fotowoltaicznej oraz pracami związanymi z utrzymaniem terenu farmy fotowoltaicznej w szczególności mogą powstawać odpady o kodach: 16 82 02, 16 02 14, 16 02 16, 17 04 07, 17 04 11, 20 01 36, łącznie w ilości około 0,361 Mg/rok. Powstające odpady odbierane będą przez uprawnione podmioty.

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. Głównymi emitorami hałasu oraz wibracji na terenie budowy będą maszyny i urządzenia budowlane oraz samochody osobowe i ciężarowe. Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały. W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej, prace związane z budową planowanego przedsięwzięcia prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Ponadto z pracy eliminowane będą niesprawne urządzenia techniczne mogące powodować podwyższony poziom hałasu w ich otoczeniu, przestrzegana będzie zasada wyłączania silników podczas przerw w pracy. Etap eksploatacji przedsięwzięcia farmy fotowoltaicznej będzie wiązał się z zastosowaniem inwerterów oraz transformatorów (transformator zostanie umieszczony wewnątrz pomieszczenia stacji kontenerowej). Zważywszy na fakt, iż farma fotowoltaiczna produkuje energię jedynie w trakcie dnia, należy założyć, iż tym bardziej w ciągu nocy nie istnieje zagrożenie przekroczenia dopuszczalnych poziomów dźwięku, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tj. Dz. U. z 2014 r. poz. 112). Zaplanowane prace budowlane wiązać się będą z emisją hałasu. Farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie emitowała zanieczyszczeń do powietrza, w związku z jej funkcjonowaniem nie będą powstawały ścieki bytowe, ani technologiczne. Dzięki ustawieniu paneli fotowoltaicznych pod odpowiednim kątem, wody opadowe będą odprowadzane bezpośrednio do gruntu. Woda nie będzie stanowiła niebezpieczeństwa dla środowiska gruntowo-wodnego. 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 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. 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.

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. Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami wybrzeży oraz górskimi. Na terenie działki inwestycyjnej nie znajdują się strefy ochronne ujęć wód.

Z informacji zamieszczonych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi 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 2022 r. poz. 916 ze zm.). Najbliżej położonym obszarem jest Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Prosnicy w odległości ok. 4,9 km.

Planowane przedsięwzięcie nie sąsiaduje bezpośrednio z obszarami Natura 2000. Najbliżej położony obszar należący do Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 to specjalny obszar ochrony siedlisk Załęczański Łuk Warty PLH100007 zlokalizowany w odległości ok. 21,5 km.

Biorąc pod uwagę 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 potencjalnie 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.

Podsumowując, przedsięwzięcie, biorąc pod uwagę jego skalę i położenie, nie powinno znacząco negatywnie oddziaływać na cele ochrony ww. obszaru Natura 2000, w tym w szczególności nie będzie powodować pogorszenia stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków, dla ochrony których wyznaczono dany obszar Natura 2000, nie będzie wpływać negatywnie na gatunki, dla ochrony których został wyznaczony dany obszar oraz nie pogorszy integralności obszaru Natura 2000 i jego powiązania z innymi obszarami. Analiza dostępnych źródeł kartograficznych wykazała, że planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza granicami obszarów Głównych Zbiorników Wód Podziemnych GZWP.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k ustawy ooś, ustalono, że hydrograficznie przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Odry, w regionie wodnym Warty, w granicach obszaru Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie PLRW60002318414 Kanał Skomlin-Toplin, a także w granicach Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd o kodzie PLGW600081.

Stan JCWPd o kodzie PLGW600081 oceniono jako dobry pod względem ilościowym, jak i pod względem chemicznym. Ocenę ryzyka nieosiągnięcia dobrego stanu chemicznego i ilościowego określono jako „niezagrożona”. Cele środowiskowe dla JCWPd zawarte w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016 r., poz. 1967) to:

- 1) zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń;
- 2) zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu;
- 3) ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem, a zasilaniem tych wód, tak aby utrzymać ich dobry stan.

Zasoby JCWPd PLGW600081 podlegają ochronie z uwagi na ich wykorzystywanie do celów zaopatrzenia ludności w wodę do picia. Inwestycja nie znajduje się w strefie ochrony bezpośredniej ani pośredniej ujęć wody. JCWP o kodzie PLRW60002318414 - Kanał Skomlin-Toplin ma status silnie zmienionej części wód. Zlewnia JCWP Kanał Skomlin-Toplin charakteryzuje się złym stanem i oceną ryzyka określoną jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych, określonych jako niepogarszanie i utrzymanie aktualnego dobrego potencjału ekologicznego i chemicznego. W analizowanej zlewni JCWP brak jest możliwości technicznych osiągnięcia założonych celów.

Występuje w niej presja rolnicza i nierozpoznana presja. W programie działań zaplanowano wszystkie możliwe działania obejmujące przegląd pozwoleń wodnoprawnych na wprowadzanie

ścieków do wód lub do ziemi w zlewni JCWP, mające na celu szczegółowe rozpoznanie i w rezultacie ograniczenie tej presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dla dobrego stanu. Z uwagi na czas niezbędny dla wdrożenia działań, a także okres niezbędny aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2027. Z przedstawionej charakterystyki przedsięwzięcia nie wynikają presje mogące oddziaływać na stan części wód lub zagrażające osiągnięciu ustalonych dla nich celów środowiskowych, a zastosowane środki minimalizujące ewentualny negatywny wpływ na środowisko gruntowo — wodne zapewnią jego ochronę.

Podczas eksploatacji instalacji fotowoltaicznej w związku z produkcją oraz przesyłem energii elektrycznej występować będzie promieniowanie elektromagnetyczne niejonizujące o częstotliwości 50 Hz. Na terenie farmy fotowoltaicznej pracować będą jedynie urządzenia przetwarzające prąd niskich napięć. Zatem nie występuje ryzyko przekroczenia wartości dopuszczalnych natężenia pola elektrycznego 1kV/m i natężenia pola magnetycznego o wartości 60 A/m na terenach zabudowy mieszkaniowej, określonych przepisami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz.U. z 2019 r., poz. 2448).

Źródłem hałasu na terenie farmy fotowoltaicznej będzie stacja transformatorowa, wyposażona w transformator, inwerter oraz magazyn energii. Poziom hałasu emitowany przez każde z tych urządzeń nie będzie przekraczać wartości niż 65 dB (A) w odległości 1 m od urządzenia. Położenie stacji transformatorowej będzie spełniało wymagania rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie i zostanie dokładnie określone na późniejszym etapie. Z uwagi na odległość w jakiej znajdować się będzie najbliższa zabudowa mieszkaniowa od terenu planowanego przedsięwzięcia, nie występuje zagrożenie przekroczenia poziomów dopuszczalnych określonych dla zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej 40 dB(A), dla zabudowy mieszkaniowej zagrodowej 45 dB(A) w porze dnia. W porze nocy farma nie będzie produkować energii, a tym samym nie będzie źródłem hałasu. Energia elektryczna na potrzeby własne farmy fotowoltaicznej wykorzystywana będzie głównie z własnej produkcji.

Planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. 2016 poz. 138). Stały monitoring parametrów pracy instalacji oraz ewentualnych uszkodzeń dodatkowo zmniejszać będzie możliwość wystąpienia sytuacji awaryjnej. Wszelkie możliwe awarie mogą mieć jedynie charakter usterki technicznej, które nie stanowią zagrożenia dla trwałości elementów konstrukcyjnych farmy. W 100-metrowej strefie potencjalnego oddziaływania planowanej farmy fotowoltaicznej nie funkcjonują, ani nie są obecnie planowane i realizowane inne przedsięwzięcia, których oddziaływanie mogłoby kumulować się z oddziaływaniem i planowanego przedsięwzięcia.

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

WÓJT  
Grzegorz Małas

## POUCZENIE

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Sieradzu, za pośrednictwem Wójta Gminy Skomlin w terminie 14 dni od jej doręczenia.

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, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego.

Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Otrzymują :

1. Inwestor
2. Strony postępowania – zgodnie art. 49 kpa.

Do wiadomości:

Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Łodzi, ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wieluniu, ul. POW 14, 98-300 Wieluniu

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Kaliszu, ul. Skarszewska 42A, 62-800 Kalisz

## Załącznik do decyzji nr PG.6220.2.2023 z dnia 29 maja 2023 r.

### Charakterystyka przedsięwzięcia ( na podstawie karty informacyjnej przedsięwzięcia):

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewid. 611 w obrębie ewidencyjnym Skomlin w gminie Skomlin, powiat wieluński, woj. łódzkie. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do ok. 1,29 ha. Powierzchnia całkowita działki wynosi 1,42 ha. Obecnie działka wykorzystywana jest rolniczo. Działka o nr. 611 graniczy z terenami roślinności trawiastej, pastwisk trwałych oraz rowem i drogą lokalną. Przedmiotowy teren jest obecnie porośnięty roślinnością trawiastą, nie znajdują się na nim żadne zabudowania konieczne do usunięcia przed realizacją przedsięwzięcia. Na rozpatrywanym terenie znajduje się rów melioracyjny. Panele fotowoltaiczne zostaną odsunięte ok. 3 m od granicy rowu melioracyjnego. Przedsięwzięcie nie będzie w żaden sposób ingerować na rów znajdujący się an działce. Inwestor nie planuje wycinki drzew ani krzewów na terenie inwestycji. Na terenie przedmiotowego przedsięwzięcia, nie odnotowano żadnych zwierząt stale żerujących lub gniazdujących oraz nie przebiega żaden korytarz ekologiczny, mogący Stanowić regionalny ciąg migracyjny.

W skład farmy fotowoltaicznej wchodzić będą następujące urządzenia:

- panele fotowoltaiczne o mocy 250-1500 Wp – do 4000 szt,
- wolnostojące konstrukcje wsporcze pod panele fotowoltaiczne(tzw. stoły fotowoltaiczne),
- falowniki (inwertery)\_ - do 17 szt., o poziomie hałasu do 65 dB(A) w odległości 1 m od urządzenia,
- okablowanie solarne,
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracę elektrowni słonecznej,
- instalacja odgromowa i zabezpieczająca,
- monitoring,
- ogrodzenie wraz z bramą,
- dopuszcza się montaż oświetlenia,
- parterowa kontenerowa stacja transformatorowa do 1 szt.,
- magazyny energii (opcjonalnie) – do 1 szt. o łącznej mocy do 1 MW i łącznej pojemności do 10 MWh o poziomie hałasu do 65 dB(A) w odległości 1 m od urządzenia,
- dodatkowe elementy zamontowane na terenie instalacji: ogrodzenie terenu, instalacja dozoru i monitoringu, czasowy system oświetlenia, pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji.

Panele fotowoltaiczne zamontowane będą na wolnostojącej konstrukcji wsporczej, umieszczonej bezpośrednio w gruncie metodą wbijania. Panele fotowoltaiczne umieszczone będą pod kątem 15 — 35° do powierzchni gruntu. Dla zamierzonej inwestycji będą zastosowane prefabrykowane stacje kontenerowe . Kontener będzie wyposażony w transformator mokry w izolacji olejowej lub suchy w izolacji żywicznej. Transformator suchy ogranicza konieczność wykonywania robót ziemnych pod retencją materiałów płynnych. Żywica oraz materiały izolacyjne dają transformatorom wysokie parametry samogaszące, natomiast dzięki systemowi chłodzenia powietrzem naturalnym unika się wydostania płynów chłodzących, które mogłyby spowodować zanieczyszczenie środowiska zewnętrznego. Transformator mokry posiada betonowa misę minimalizującą (praktycznie do zera)ryzyko wycieku. Zastosowane materiały izolacyjne dają transformatorom wysokie parametry samogaszące, natomiast dzięki systemowi chłodzenia powietrzem naturalnym unika się wydostania płynów chłodzących , które mogłyby spowodować zanieczyszczenie środowiska zewnętrznego.

Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie 4 m. Panele fotowoltaiczne połączone będą z falownikami i urządzeniami zebranymi w stacji kontenerowej za pomocą nadziemnych przewodów zebranych w wiązki i prowadzonych po konstrukcji wsporczej paneli lub ułożonych w ziemi. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej linii kablowej SN, pomiędzy stacją kontenerową, a istniejącym słupem SN znajdującym się w okolicy inwestycji, Kabel będzie ułożony w ziemi na głębokości około 80 cm na podsypce piaskowej. Podstawowym procesem realizowanym przez planowaną instalację fotowoltaiczną będzie przekształcenie promieniowania słonecznego na energię elektryczną (prąd stały). Konwersja promieniowania słonecznego na energię elektryczną będzie możliwa dzięki zastosowaniu w ogniwach fotowoltaicznych materiałów półprzewodnikowych. Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie do

inwerterów, w których z prądu stałego zostanie przekształcona na prąd przemienny. Następnie energia elektryczna przesyłana będzie do transformatorów, w których napięcie niskie zostanie podniesione do wartości 15 - 20 kV umożliwiającej współpracę z siecią dystrybucyjną.

Dla przedmiotowej inwestycji dopuszcza się możliwość zastosowania zintegrowanego systemu magazynowania energii. Magazyny energii będą znajdować się w szczelnym kontenerze technicznym wykonanym z betonowych i metalowych półfabrykatów. Planowane magazyny energii nie będą emitować hałasu, będą to bateryjne magazyny energii (litowo-jonowe, kwasowo-ołowiowe, sodowo-jonowe). Magazyn zostanie umieszczony w specjalnym kontenerze ze szczelną izolacją i będzie posadowiony na gruncie, w związku z tym nie przewiduje się wpływu izolacji na wody gruntowe. Magazyny po wyeksploatowaniu zostaną usunięte przez profesjonalną firmę i umieszczone w bezpiecznym miejscu, nie wystąpi zagrożenie oddziaływania środowiskowego odpadów niebezpiecznych.

Instalacja będzie pracować w sposób bezobsługowy, dzięki czemu nie jest wymagana budowa zaplecza socjalnego i związanej z nią infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. Praca paneli sterowana będzie poprzez użycie komputera, kontrolującego i monitorującego prace farmy przez całą dobę. W trakcie jej eksploatacji nie będą powstawać żadne odpady. Nie będzie stosowany system odstraszania zwierząt i nie planuje się podłączenia ogrodzenia do systemu mogącego razić prądem. W przypadku prac konserwacyjnych paneli fotowoltaicznych lub awarii któregoś z elementów system posiada możliwość ręcznego oraz automatycznego odłączenia wybranych obwodów. W fazie eksploatacji zapotrzebowanie na energię na potrzeby własne farmy fotowoltaicznej realizowane będzie głównie z własnej produkcji, w ilości około 10,0 MWh. W trakcie likwidacji inwestycji nastąpi demontaż paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą, a następnie rekultywacja terenu w celu przywrócenia jego stanu do stanu przed realizacją inwestycji. Powstałe odpady zostaną przekazane do wykorzystania lub unieszkodliwienia uprawnionemu podmiotowi i poddane recyklingowi. Likwidacja przedsięwzięcia planowana jest za ok. 25-35 lat.

Wody opadowe z terenów objętych inwestycją będą swobodnie infiltrowały do gleby. Z racji zastosowania paneli bezołowiowych nie wpłyną na zanieczyszczenie wód podziemnych oraz powierzchniowych. Mając na uwadze powyższe rozważania, nie zostaną spełnione przesłanki z art. 81 ust. 3 Ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, jego udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2021, poz. 2373). Ponadto nie przewiduje się zagrożenia dla celów środowiskowych zdefiniowanych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”. Zaplecze budowy będzie zabezpieczone przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód. W tym celu plac budowy będzie wyposażony w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku i skażenia gruntu, zostanie przeprowadzona, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacja skażonego obszaru za pomocą sorbentów. Grunt zostanie oczyszczony a zebrane zanieczyszczenia zostaną przekazane do utylizacji wyspecjalizowanym firmom. Oddziaływanie planowanej inwestycji, a także przyszłe prace budowlane na tym terenie, zamykają się w obszarze inwestycyjnym, dlatego też stosunki wodne na działkach przyległych zostaną niezakłócone.

Realizacja planowanej inwestycji w otoczeniu obszarów rolniczych może nieznacznie wpłynąć na istniejący krajobraz. Biorąc pod uwagę intensywną gospodarkę rolną w otoczeniu inwestycji, tymczasowe prace budowlane na terenie instalacji nie spowodują pogorszenia dotychczasowego krajobrazu. Na terenie inwestycji nie będzie obiektów wyróżniających się jaskrawymi kolorami i wysokością. Farma fotowoltaiczna nie spowoduje więc zaburzenia występującego krajobrazu.

Z uwagi na fakt, iż farma fotowoltaiczna będzie wytwarzała energię elektryczną poprzez wykorzystanie źródeł energii słonecznej oraz nie będzie wywierała wpływu na stan powietrza ani nie zmieni lokalnych warunków środowiskowych, wpłynie pozytywnie na lokalny klimat, zwiększając wykorzystanie energii odnawialnej. Panele fotowoltaiczne będą pokryte specjalną powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. Dzięki temu, panele nie będą oślepiać ptaków, które mogą przelatywać nad farmą. Powierzchnia, znajdująca się pod stołami fotowoltaicznymi będzie pokryta trawą, która będzie dostępna dla gatunków ptaków przebywających na ziemi.

Przedmiotowa inwestycja w okresie eksploatacji nie będzie emitować żadnych zanieczyszczeń do atmosfery. Dodatkowo produkcja energii elektrycznej z farmy fotowoltaicznej przyczyni się do zmniejszenia emisji do atmosfery.

W trakcie budowy farmy fotowoltaicznej wystąpi tymczasowy wzrost emisji zanieczyszczeń, związany z ruchem pojazdów i maszyn budowlanych. Pojazdy w trakcie budowy będą dowozić materiały budowlane. Emisja ta będzie bezpośrednia, krótkotrwała i tymczasowa o charakterze

lokalnym i ograniczonym. W celu ograniczenia emisji zanieczyszczeń do środowiska podczas budowy farmy, silniki maszyn budowlanych oraz samochodów dostawczych będą wyłączone na czas postoju i załadunku, a także silniki te będą utrzymywane w dobrym stanie technicznym.

Celem projektu jest poprawa efektywności energetycznej, dzięki wprowadzeniu systemów energii odnawialnej. Energia pozyskiwana będzie poprzez przetwarzanie energii słonecznej w ogniwach fotowoltaicznych. W ramach inwestycji zostanie zamontowanych do 4000 szt. Paneli podłączonych do inwerterów, które przetwarzają prąd stały na przemienny. Pojawiające się oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w fazie realizacji przy odpowiedniej organizacji robót będą zminimalizowane i przemijające. Farma fotowoltaiczna jako odnawialne źródło energii przyczyni się również do racjonalizacji zużycia energii, surowców i materiałów, a także przyczynia się do minimalizacji emisji gazów cieplarnianych oraz zanieczyszczeń powietrza, co jest zgodne z założeniami polityki energetycznej naszego kraju. Planowana inwestycja nie stanowi również zagrożenia dla środowiska naturalnego oraz dla zdrowia społeczności lokalnej.