

## 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 2023 r. poz. 1094), 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 1690 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.) zwanym dalej k.p.a., po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez inwestora – Windfarm 1 Sp. z o.o. z dnia 17 stycznia 2023 r. (data wpływu: 23 stycznia 2023 r.) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji przedsięwzięcia polegającego na **budowie farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 5 MW wraz z infrastrukturą techniczną na terenie działki o nr ewidencyjnym 1152 w miejscowości Wróblew, gmina Skomlin, powiat wieluński, województwo łódzkie** 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 o łącznej mocy do 5 MW wraz z infrastrukturą techniczną na terenie działki o nr ewidencyjnym 1152 w miejscowości Wróblew, gmina Skomlin, powiat wieluński, województwo łódzkie.**
- II. **Określić następujące warunki i wymagania realizacji przedsięwzięcia na etapie realizacji i/lub eksploatacji przedsięwzięcia:**
  1. Przedsięwzięcie zrealizować bez wycinki drzew i krzewów.
  2. 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.
  3. 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.

4. 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.

5. W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace budowlane prowadzi się w porze dziennej, tj. w godzinach 6<sup>00</sup> — 22<sup>00</sup>.

6. Stosować pasywne chłodzenie paneli fotowoltaicznych, inwerterów oraz stacji transformatorowych poprzez naturalny obieg powietrza atmosferycznego, bez użycia systemu z wymuszonym obiegiem powietrza.

7. 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.

8. Mycie paneli prowadzić przy użyciu wody demineralizowanej, a w przypadku ekstremalnych zabrudzeń — wody z dodatkiem środków biodegradowalnych.

9. Nie stosować całonocnego oświetlenia farmy fotowoltaicznej.

10. Instalację fotowoltaiczną oraz towarzyszącą jej infrastrukturę, w tym stację transformatorową i ogrodzenie należy wykonać w kolorach naturalnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu.

11. Zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, jednocześnie zapobiegającą zjawisku olśnienia odbiciowego i zwiększającą sprawność pochłaniania światła słonecznego; bez modułu automatycznego naprowadzania.

12. 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.

13. Ogrodzenie wykonać w kolorystyce stonowanej o barwach naturalnych nawiązujących do otoczenia; dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt.

14. 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.

15. 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.

16. 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 lęgowymi oraz ujściami rzek,
- d) obszarami leśnymi,

- e) obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód oraz obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych,
- 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.

17. Wykorzystywać maszyny i urządzenia sprawne technicznie oraz spełniające wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz. U. 2005 nr 263, poz. 2202 z późn. zm.).

18. Ograniczyć powierzchnię robót budowlanych do niezbędnego minimum, a po zakończeniu robót budowlanych uporządkować teren.

19. Wyposażyć plac budowy w pojemniki/kontenery do selektywnej zbiórki odpadów, w zależności od ich rodzajów i możliwości dalszego zagospodarowania czy przetworzenia.

20. Przekazywać odpady zbierane selektywnie przedsiębiorcom posiadającym wymagane prawem pozwolenia.

21. Wyposażyć plac budowy w wystarczające ilości środków do neutralizacji substancji ropopochodnych, np. sorbentów. Ewentualne wycieki z maszyn budowlanych natychmiast neutralizować przy ich użyciu, zanieczyszczony grunt przekazać do unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom.

22. Naprawy wykorzystywanego sprzętu dokonywać w miejscach do tego przystosowanych.

23. Na terenie inwestycji nie przechowywać paliw lub innych substancji mogących zanieczyścić wody powierzchniowe lub podziemne.

24. Wszelkie prace ziemne wykonywać w sposób zapewniający ochronę gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem.

25. Pod instalację fotowoltaiczną o mocy do 5 MW przeznaczyć do 4,65 ha na działkach ewid. nr 1152 obręb Wróblew, gm. Skomlin.

26. W przypadku wystąpienia kolizji projektowanej instalacji z urządzeniami drenarskimi wykonać ich przebudowę w celu zachowania ciągłości sieci.

27. 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.

28. Wody opadowe i roztopowe z terenu nowoprojektowanej elektrowni odprowadzać w sposób niezorganizowany w grunt.

29. Po zakończeniu robót budowlano-montażowych teren inwestycji należy uporządkować.

**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 23 stycznia 2023 r. do Urzędu Gminy Skomlin wpłynął wniosek Inwestora – **Windfarm 1 Sp. z o.o.** w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji przedsięwzięcia polegającego na **budowie farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 5 MW wraz z infrastrukturą techniczną na terenie działki o nr ewidencyjnym 1152 w obrębie Wróblew, gmina Skomlin, powiat wieluński, województwo łódzkie.**

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 5 MW wraz z infrastrukturą techniczną na działce o nr ewidencyjnym 1152 w obrębie Wróblew w gminie Skomlin, powiat wieluński, woj. łódzkie. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do 4,65 ha, powierzchnia całkowita działki to 5,03 ha. Od strony zachodniej i wschodniej działka planowana do zainwestowania przylega do działek drogowych o numerach ewid. 1150 i 1163.

W skład farmy fotowoltaicznej wchodzić będą następujące urządzenia:

- panele fotowoltaiczne o mocy 250-1500 Wp – w ilości 18500 szt.,
- wolnostojące konstrukcje wsporcze pod panele fotowoltaiczne (tzw. stoły fotowoltaiczne),
- posadowienie konstrukcji wsporczych do montażu paneli fotowoltaicznych, wbijanych bezpośrednio w ziemię,
- stacje transformatorowe do 5 szt. o mocy 1000 kVA każda, wyposażone w transformatory olejowe lub żywiczne „suche”, o poziomie hałasu do 65 dB(A) w odległości 1 m od urządzenia lub jedna stacja transformatorowa mocy znamionowej do 5 000 kVA o poziomie mocy akustycznej do 85 dB,
- inwertery — w ilości do 30 szt. każdy lub jeden inwerter centralny o mocy znamionowej do 4600 kVA o maksymalnym poziomie mocy akustycznej 65 dB,
- magazyny energii (opcjonalnie) do 5 szt. o poziomie hałasu do 75 dB(A) w odległości 1 m od urządzenia,
- opcjonalnie posadowienie magazynów energii umieszczonych w kontenerach/ prefabrykowanej zabudowie,
- instalacje niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia okablowanie niskiego i średniego napięcia,
- instalacje sieci i przyłącza elektroenergetyczne umożliwiającego przekazanie energii do sieci elektroenergetycznej operatora,
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracy elektrowni słonecznej, ogrodzenie, instalacja odgromowa i zabezpieczająca.

Bilans terenu po realizacji planowanego przedsięwzięcia, przedstawiać się będzie następująco:

- Całkowita powierzchnia działki o nr ewid. 1152 - 5,03 ha,
- Powierzchnia terenu zajęta przez farmę fotowoltaiczną – do 4,65 ha,
- Powierzchnia terenu zajęta przez panele fotowoltaiczne – do 24825 m<sup>2</sup>,
- Powierzchnia zabudowy stacji transformatorowych – do 250 m<sup>2</sup> (50m<sup>2</sup>\*25 szt.)
- Powierzchnia zabudowy magazynów energii – 375m<sup>2</sup> (75 m<sup>2</sup>\* 5 szt.).

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 zajęłą 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, 2 i 4 ustawy o oś pismem z dnia 30 stycznia 2023 r. znak PG. 6220.3.2023 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sieradzu 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 7 lutego 2023 r. znak: PO.ZZŚ.5.4901.43.2023B Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Sieradzu przekazał według właściwości do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu wniosek Wójta Gminy Skomlin z dnia 30 stycznia 2023 r. znak PG.6220.3.2023 w sprawie wydania opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 5 MW wraz z infrastrukturą techniczną” na dz. ewid. 1152 obręb Wróblew, powiat wieluński, gmina Skomlin.”.

Pismem z dnia 13 lutego 2023 r. znak WOOŚ.4220.75.2023.JKo Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi wezwał Wójta Gminy Skomlin do złożenia uzupełnień karty informacyjnej ww. przedsięwzięcia (zwanego dalej Kip), zawierającego następujące zagadnienia:

- Należy do dokumentacji dołączyć aktualne zdjęcia z terenu objętego przedsięwzięciem.
- Należy podać rodzaj i moc akustyczną planowanych (opcjonalnie) do instalacji magazynów energii na terenie przedsięwzięcia.
- Należy podać rodzaj i moc akustyczną planowanych do instalacji transformatorów oraz stacji transformatorowych na terenie przedsięwzięcia.
- Należy wyjaśnić różnice w podanej w KIP liczbie planowanych do instalacji transformatorów oraz stacji transformatorowych na terenie przedsięwzięcia.
- Opisać sposób przyłączenia elektrowni fotowoltaicznych do krajowego Sytemu wraz ze wskazaniem miejsca przyłączenia do sieci dla farmy fotowoltaicznej (wskazane jest tu podać kilka możliwych miejsc przyłączenia), lokalizację transformatora, napięcie robocze linii elektroenergetycznej, do której będzie dostarczona wytwarzana w elektrowni energia elektryczna oraz sposób realizacji przewodów przyłączeniowych – linie kablowe napowietrzane, podziemne (długość trasy przebiegu linii wraz z prezentacją jej na mapie).
- W przypadku, gdy planowane miejsce podłączenia zlokalizowane ma być poza terenem inwestycji należy wskazać, czy planowana trasa przebiegu linii kablowych do miejsca przyłączenia będzie wiązała się z wycinką zadrzewień. Jeśli tak to należy podać ilość, skład gatunkowy drzew, obwód pnia na wysokości 130 cm od podłoża terenu oraz stan zasiedlenia planowanych do wycięcia drzew w ramach planowanej inwestycji. Podać działania minimalizujące.
- W przypadku, gdy ww. kable elektroenergetyczne będą przechodziły przez cieki wodne, rowy melioracyjne w ramach podłączenia do KSE, to należy 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).

Wójt Gminy Skomlin pismem nr PG 6220.3.2023 z dnia 14 lutego 2023 r. wezwał inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Pismem nr PSSE. ZNS.90281.10.2023 z dnia 15 lutego 2023 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wieluniu wystąpił o uzupełnienie:

- 1) przedstawienie na rysunku, planowanego rozmieszczenia inwerterów i magazynów energii,
- 2) przedstawienie minimalnej odległości w jakiej znajdować się będą elementy farmy fotowoltaicznej (magazyny energii, inwertery, stacje transformatorowe) od granicy terenu planowanego przedsięwzięcia oraz zabudowy mieszkaniowej znajdującej się na działce o nr. ewid. 1152 planowanej do zainwestowania,
- 3) przedstawienie maksymalnej powierzchni jaka zajmować będą magazyny energii,
- 4) przedstawienie informacji czy panele fotowoltaiczne wyposażone będą w system nadążny i jeżeli tak, to przedstawienie poziomu mocy akustycznej tego systemu,
- 5) przedstawienie ilości, mocy znamionowej oraz maksymalnego poziomu mocy akustycznej planowanych inwerterów,
- 6) przedstawienie mocy znamionowej, napięcia na uzwojeniach nN/SN transformatorów planowanych w każdej stacji transformatorowej oraz poziomu mocy akustycznej każdej stacji transformatorowej,
- 7) przedstawienie rodzajów magazynów energii, oraz poziomu mocy akustycznej układu chłodzenia jeżeli magazyny w taki układ będą wyposażone,
- 8) przedstawienie rozwiązania w zakresie obsługi komunikacyjnej terenu planowanego przedsięwzięcia, poprzez podanie nr działki, z której odbywać się będzie wjazd i wyjazd z terenu planowanego przedsięwzięcia,
- 9) przedstawienie na rysunku prawdopodobnego miejsca włączenia instalacji fotowoltaicznej do sieci elektroenergetycznej.

Wójt Gminy Skomlin pismem nr PG 6220.3.2023 z dnia 20 lutego 2023 r. wezwał inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Pismem nr PO.ZZŚ.2.4901.43.2023.JS z dnia 17 lutego 2023 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.

W dniu 1 marca 2023r. Inwestor złożył w tut. Urzędzie uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia, które Wójt Gminy Skomlin w dniu 8 marca 2023 r. pismem nr PG 6220.3.2023 przesłał do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi.

W dniu 6 marca 2023r. Inwestor złożył w tut. Urzędzie uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia, które Wójt Gminy Skomlin w dniu 8 marca 2023 r. pismem nr PG 6220.3.2023 przesłał do Państwowego Powiatowego Inspektora sanitarnego w Wieluniu.

Pismem z dnia 8 marca 2023 r. znak: WOOŚ.4220.75.2023.KJo Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 5 MW wraz z infrastrukturą techniczną na dz. nr ewid. 1152 obręb Wróblew, gm. 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.

Pismem nr PSSE. ZNS.90281.10.1.2023 z dnia 17 marca 2023 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wieluniu wystąpił o uzupełnienie następujących informacji:

- 1) przedstawienie na rysunku, przewidywanego rozmieszczenia inwerterów (w systemie rozproszonym i centralnym) oraz magazynu energii, które są źródłem hałasu;
- 2) przedstawienie przewidywanej minimalnej odległości w jakiej znajdować się będą elementy farmy fotowoltaicznej (magazyn energii, stacje transformatorowe) od granicy terenu planowanego przedsięwzięcia oraz od zabudowy mieszkaniowej, znajdującej się na działce o nr ewid. 1152 planowanej do zainwestowania;
- 3) dla przewidzianych inwerterów centralnych przedstawienie ich mocy znamionowej i poziomu mocy akustycznej;

- 4) dla przewidywanej do zastosowania stacji transformatorowej o maksymalnej mocy 5000kVA, przedstawienie poziomu mocy akustycznej;
- 5) przedstawienie na rysunku prawdopodobnego miejsca włączenia instalacji fotowoltaicznej do sieci elektroenergetycznej.

Wójt Gminy Skomlin pismem nr PG 6220.3.2023 z dnia 21 marca 2023 r. wezwał inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

W dniu 03 kwietnia 2023 r. Inwestor przesłał do tut. Urzędu uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia, które Wójt Gminy Skomlin w dniu 5 kwietnia 2023 r. pismem PG.6220.3.2023 przesłał do Państwowego Powiatowego inspektora Sanitarnego w Wieluniu.

Pismem z dnia 11 kwietnia 2023 r. nr PSSE.ZNS.90281.10.2.2023 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wieluniu wyraził opinię, że nie widzi potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 5 MW wraz z infrastrukturą techniczną na działce o nr ewid. 1152 obręb Wróblew, powiat wieluński, gmina Skomlin.

Pismem z dnia 26 maja 2023 r. nr PG.6220.3.2023 Wójt Gminy Skomlin przesłał stosowne aneksy do karty informacyjnej przedsięwzięcia do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi z prośbą o ponowne wydanie opinii w sprawie.

W dniu 6 czerwca 2023 r. do Urzędu wpłynęło pismo nr WOOŚ.4220.75.2023.JKo.3 Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, 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

Pismem z dnia 6 czerwca 2023 r. nr PO.ZZŚ.2.4901.43.2023.JS.2 Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu ponownie wydał opinię, że nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko i wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach określonych warunków i wymagań realizacji przedsięwzięcia, co zostało uwzględnione.

W dniu 29 czerwca 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 Wróblew. 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 5 MW wraz z infrastrukturą techniczną na działce o nr ewidencyjnym 1152 obręb Wróblew, gmina Skomlin.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie użytkowanym rolniczo, które nie posiada szczególnych walorów krajobrazowych. Teren przeznaczony pod inwestycję, ma charakter otwarty, rolniczy (przekształcony w wyniku prowadzenia działalności rolnej). W granicach omawianego obszaru rosną pospolite gatunki roślinności zielnej, charakterystycznej dla terenów otwartych, występujących w krajobrazie rolniczym oraz pojedyncze drzewa. Z informacji zawartych w Kip wynika, że nie występują tu gatunki rzadkie i zagrożone w skali kraju, brak siedlisk chronionych. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie związana z wycinką drzew. W sąsiedztwie przedsięwzięcia występują głównie pola uprawne, drogi, pojedyncza zabudowa mieszkaniowa. Lokalizacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje zmiany użytkowania przyległych gruntów. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest: ok. 180 m w kierunku północno-

wschodnim i ok. 10 m w kierunku wschodnim na terenie przedmiotowej działki. Na podstawie dokumentacji kartograficznej ustalono, że w obrębie działki ewid. 1152 obręb Wróblew, gmina Skomlin nie są zlokalizowane cieki naturalne oraz urządzenia wodne. Realizacja inwestycji nie spowoduje zmian stosunków wodnych na omawianym terenie. Inwestycja nie wymaga prac odwadniających, osuszania terenu czy poboru wody. W zasięgu jego oddziaływania nie występują tereny szczególnego zagrożenia powodzią, o których mowa art. 16 pkt 34 ustawy Prawo Wodne. Zgodnie z informacjami przedstawionymi w Kip na terenie działki inwestycyjnej nie znajdują się strefy ochronne ujęć wód.

Teren planowanego przedsięwzięcia zostanie ogrodzony, moduły fotowoltaiczne zostaną ułożone w rzędach na konstrukcjach wsporczych, wysokość instalacji nie przekroczy 6,0 m n.p.t. Konstrukcje wsporcze/stelaże stanowią stalowe pale lub wkręty, wbijane/wkręcane w rodzimy grunt. Wbijanie profili w ziemię odbywa się za pomocą, samojezdnego kafara/palownicy. W szczególnych sytuacjach, w zależności od właściwości gruntu, dopuszcza się również dodatkowe zakotwienie profili nośnych w gruncie — wykonanie fundamentów pod konstrukcje wsporcze. Pozostała część stelaża, jak również montaż samych paneli, wykonywany zostanie (skręcony) ręcznie przy użyciu standardowych narzędzi. Moduły fotowoltaiczne wyposażone będą w powierzchnię antyrefleksyjną, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu oraz zastosowane zostaną aluminiowe ramy panelu fotowoltaicznego w celu wyeliminowania efektu parzenia ptaków. Elementy elektrowni fotowoltaicznej wymagające fundamentów to obiekty transformatorowe wraz ze stacją transformatorową i sterownią. Dopuszcza się wykonanie fundamentu jako odlewanego lub prefabrykowanego, w postaci płyty betonowej lub podbudowy żwirowej. Transformatory oraz magazyny energii zostaną zabudowane w kontenerze lub zabudowie prefabrykowanej oraz umieszczone na fundamentach odlewnych lub prefabrykowanych. Pomiędzy rzędami zostaną zachowane odpowiednio dobrane odstępy (zwykle od kilku do kilkunastu metrów) ograniczające możliwość występowania zacinienia 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. Na terenie przedsięwzięcia planuje się wykonanie wewnętrznych dróg technologicznych. 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.

Instalacja fotowoltaiczna wykonana będzie z materiałów nie wchodzących w reakcje z wodami opadowymi i roztopowymi, zatem 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. Głównym zagrożeniem dla wód podziemnych są stacje transformatorowe wyposażone w transformatory olejowe, ze względu na zawartość w nich oleju transformatorowego. Wyposażenie stacji transformatorowych w szczelne misy o pojemności pozwalającej na zmagazynowanie całej zawartości oleju transformatorowego oraz wodę z akcją gaśniczej, stanowić będzie wystarczające zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem na wypadek wystąpienia sytuacji awaryjnej. W fazie eksploatacji, na terenie farmy fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki socjalno-bytowe, ani ścieki technologiczne. Zatem planowane przedsięwzięcie nie będzie stanowiło zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego.



Teren farmy zostanie ogrodzony siatką stalową mocowaną na wbijanych w grunt stalowych słupach. Sposób montażu siatki pozostawi przestrzeń (min. 20 cm) od gruntu, w celu umożliwienia przedostania się na teren farmy małych zwierząt, przede wszystkim płazów. W ogrodzeniu zostaną wykonane bramy umożliwiające wjazd na teren farmy. Z uwagi na fakt, iż ogrodzenie terenu inwestycji będzie ażurowe, nie będzie wkopane w ziemię, pomiędzy jego dolną podstawą będzie możliwa migracja drobnych kręgowców i płazów. W przypadku ssaków o dużych rozmiarach ciała takich jak sarny, dziki, jelenie w istocie nastąpi ograniczenie wykorzystywanej powierzchni, nie mniej nie będzie ono istotne w związku z mnogością w pobliżu miejsc o podobnych uwarunkowaniach środowiskowych. Teren farmy będzie monitorowany za pomocą kamer oraz czujników ruchu. Nie planuje się prowadzenia ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Dzięki rezygnacji ze stałego oświetlenia obiektu w porze nocnej zostanie wyeliminowane zanieczyszczenie światłem. Dopuszcza się jedynie działanie oświetlenia tylko i wyłącznie w trakcie wizyt na obiekcie, przy słabej widoczności. Eksploatacja elektrowni nie będzie wymagała stałej obecności personelu obsługi, natomiast elektrownia będzie wymagać okresowych przeglądów i konserwacji. Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w system odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci przenośnych toalet. Nie będzie stosowany system odstraszania zwierząt. Nie planuje się podłączenia ogrodzenia do systemu mogącego razić prądem.

W fazie eksploatacji na terenie farmy fotowoltaicznej powstawać będą niewielkie ilości odpadów związanych z pracami serwisowymi oraz pracami związanymi z utrzymaniem terenu farmy fotowoltaicznej, w szczególności mogą powstawać odpady o kodach:

- 16 82 02 - odpady inne niż wymienione w 16 82 01 , w ilości około 0,2 Mg,
- 16 02 14, 16 02 16 - zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13, elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15, łącznie w ilości około 0,05 Mg,
- 17 04 07, 17 04 11 - mieszaniny metali, kable inne niż wymienione w 17 04 10, łącznie w ilości około 0,010 Mg,
- 20 01 36, Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23 i 20 01 35, w ilości około 0,1 Mg,

13 03 10 - oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory i nośniki ciepła zawierające PCB, w ilości około 0,01 Mg.

W fazie realizacji przedsięwzięcia wykorzystane będą surowce i materiały typowe dla tego rodzaju obiektów, w szczególności:

- piasek — około 8,0 m<sup>3</sup>,
- żwir — 20,0 — 40,0 m<sup>3</sup>,
- stal (konstrukcje wsporcze, ogrodzenie) - około 67 Mg,
- kable (nn; SN; DC) — około 6,0 Mg,
- bednarka Fe/Zn do instalacji wyrównawczej — około 1,4 Mg oraz wykorzystywana będzie energia elektryczna - około 1500,0 kWh. Wykorzystywana będzie woda na potrzeby socjalno-bytowe pracowników w ilości około 6,0 m<sup>3</sup>, co wiązać się będzie z powstawaniem ścieków socjalno-bytowych.

Występować będzie zapotrzebowanie na paliwo do napędu maszyn budowlanych i samochodów dostawczych 4,0 m<sup>3</sup>, co wiązać się będzie z emisją zanieczyszczeń do powietrza powodowaną spalaniem paliw w silnikach tych maszyn i samochodów.

W fazie budowy powstaną odpady o kodach:

- 12 01 02 - cząstki i pyły żelaza oraz jego stopów, w ilości około 0,02 Mg,
- 15 01 01, 15 01 02, 15 01 03, 15 01 04, 15 01 05 - opakowania z papieru i tektury, opakowania z tworzyw sztucznych, opakowania z drewna, opakowania z metali, opakowania wielomateriałowe, łącznie w ilości około 0,771 Mg,
- 17 01 01, 17 01 03, 17 01 82 - odpady ze szkła , odpady z tworzyw sztucznych, inne niewymienione odpady budowlane, łącznie w ilości około 1,018 Mg,

- 17 04 02, 17 04 05, 17 04 11 - aluminium, żelazo i stal, kable, inne niż wymienione w 17 04 10, łącznie w ilości około 3,9 Mg,
- 17 05 04 - gleba, ziemia, w tym kamienie, inne niż w 17 05 03, w ilości około 1,66 Mg,
- 19 10 02 - odpady metali nieżelaznych, w ilości około 0,008 Mg,
- 20 01 39 - tworzywa sztuczne w ilości około 0,08 Mg,
- 20 03 04 - szlamy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości w ilości około 0,8 Mg.

W fazie likwidacji powstawać będą odpady o kodach:

- 16 02 14, 16 02 16 - zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13, elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15, łącznie w ilości 62,5 Mg,
- 16 06 02 - baterie i akumulatory niklowo-kadmowe 0,030 Mg
- 17 02 03 - tworzywa sztuczne, w ilości około 1,5 Mg,
- 17 04 02, 17 04 05, 17 04 11 - aluminium, żelazo i stal, kable inne niż wymienione w 17 04 10, łącznie w ilości około 80,3 Mg.

Po okresie eksploatacji, wszystkie elementy instalacji fotowoltaicznej zostaną usunięte z terenu inwestycji, a teren inwestycji zostanie przywrócony do stanu pierwotnego. Zarówno faza realizacji przedsięwzięcia jak i faza likwidacji będzie związana z oddziaływaniem w zakresie hałasu, emisji zanieczyszczeń do powietrza, emisji ścieków bytowych, emisją odpadów. Głównymi źródłami hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza będą prace budowlane i rozbiórkowe, które związane są wykorzystaniem samochodów ciężarowych, maszyn i urządzeń budowlanych. Oddziaływanie to będzie miało charakter lokalny i przemijający po zakończeniu robót budowlanych. Powstające w fazie realizacji eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia odpady będą przekazane do wykorzystania lub unieszkodliwiania uprawnionym odbiorcom, który posiada stosowne zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami.

Cały proces technologiczny zachodzący w instalacji będzie automatycznie kontrolowany, a wszystkie parametry pracy instalacji będą monitorowane. 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.

Zaplanowane prace budowlane wiązać się będą z emisją hałasu. Głównymi emitarami 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 wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej linii kablowej SN, pomiędzy stacją kontenerową, a istniejącym słupem SN znajdującym się w okolicy inwestycji.

W zależności od wyboru mocy jednostkowej inwertera będą one chłodzone pasywnie lub zostaną wyposażone w systemy aktywnego chłodzenia — wentylatory lub inteligentne chłodzenie wymuszonym obiegiem powietrza. 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 na poziomie do 10 dB, 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. Źródłem hałasu na terenie farmy fotowoltaicznej będą stacje transformatorowe, inwertery oraz magazyn energii. Posadowienie stacji transformatorowych, magazynów energii, inwertera centralnego planowane jest przy zachodniej granicy terenu planowanego przedsięwzięcia, w odległości około 3,0 m od tej granicy. Stacje transformatorowe, inwertery, magazyny energii, znajdować się będą w odległości co najmniej 50 m od najbliższego terenu zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej. Zatem nie

występuje zagrożenie przekroczenia poziomów dopuszczalnych hałasu określonego dla terenu zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej 50 dB(A), w porze dnia. W porze nocy farma nie będzie produkować energii, a tym samym nie będzie źródłem hałasu.

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).

Ustalono, że teren na którym zlokalizowane jest przedsięwzięcie nie leży w granicach obszarów szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne.

Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz. U. z 2023 r. poz. 335) przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Odry, w regionie wodnym Warty, w granicach obszaru Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie RW600011184171 Proсна od Wyderki do Dopływu spod Wójcina, 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”. Zasoby JCWPd PLGW600081 podlegają ochronie z uwagi na ich wykorzystywanie do celów zaopatrzenia ludności w wodę do picia.

JCWP o kodzie RW600011184171 Proсна od Wyderki do Dopływu spod Wójcina ma status silnie zmienionej części wód. Zlewnia jest monitorowana, charakteryzuje się złym stanem i oceną ryzyka określoną jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Potencjał ekologiczny na podstawie monitoringu jakości wód powierzchniowych oraz oceny eksperckiej określono jako słaby, natomiast stan chemiczny JCWP oceniono jako zły. W zlewni występuje presja troficzna (nawożenie i depozycja, odpływ miejski), presja hydromorficzna (prostowanie koryta – rzeki główne, budowle piętrzące – rzeki główne) oraz presja chemiczna (rozwój obszarów zurbanizowanych).

Teren inwestycji zlokalizowany jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916 z późn. zm.). Obszarem chronionym zależnym od wód, zlokalizowanym najbliżej działki inwestycyjnej jest Brąszewicki Obszar Chronionego Krajobrazu. Zgodnie z „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022r. (Dz.U. 2023 poz. 335) celem środowiskowym dla przedmiotowego obszaru chronionego jest m.in. zachowanie wyróżniającego się krajobrazu o zróżnicowanych ekoschematach, jego potencjału dla turystyki i wypoczynku oraz funkcji korytarzy ekologicznych; zachowanie śródleśnych cieków, mokradeł torfowisk; utrzymanie odpowiedniego poziomu wód gruntowych dla zachowania siedlisk wilgotnych i bagiennych w lasach; zachowanie śródpolnych torfowisk, bagien, oczek wodnych, obszarów wodno – błotnych wraz z pasem roślinności stanowiącej ich obudowę biologiczną oraz obszarów źródliskowych cieków. Projektowane przedsięwzięcie nie wpłynie na cele środowiskowe ww. obszaru zależnego od wód.

Analiza dostępnych źródeł kartograficznych wykazała, że planowane przedsięwzięcie znajduje się na obszarze Głównych Zbiorników Wód Podziemnych (GZWP) nr 325 „Zbiornik Częstochowa”.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 27 sierpnia 2019 r. w sprawie rodzajów inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej (Dz.U. z 2019 r., poz. 1752).

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.

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. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna zlokalizowana jest poza korytarzami ekologicznymi.

W odległości do 5 km od przedmiotowego przedsięwzięcia znajdują się następujący obszar chroniony utworzone na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 916 ze zm.) — Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Prosnicy w odległości ok. 1,59 km. Najbliższy Obszar Natura 2000 to specjalny obszar ochrony siedlisk Załęczański Łuk Warty PLHI 00007 zlokalizowany w odległości ok. 17 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 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.

Oddziaływanie w fazie realizacji przedsięwzięcia będzie związane ze stałym zajęciem gruntów, głównie pod przedsięwzięcie i wykonaniem niezbędnych prac budowlanych/montażowych, które będą miały charakter krótkotrwały. Oddziaływanie w fazie eksploatacji będzie mieć charakter ciągły.

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. Teren, na którym planowana jest inwestycja nie posiada miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że zasięg oddziaływania przedsięwzięcia pokrywać się będzie z terenem jego realizacji i nie będzie oddziaływać na tereny przylegające do działki inwestycyjnej. Brak jest transgranicznego oddziaływania na środowisko ze względu na położenie planowanego przedsięwzięcia w centralnej Polsce.



WÓJT  
Grzegorz Maras

**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.6220.3.2023 z dnia 29 czerwca 2023 r.

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

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 5 MW wraz z infrastrukturą techniczną na działce o nr ewidencyjnym 1152 obręb Wróblew, gmina Skomlin. Przedsięwzięcie zrealizowane zostanie w terenie wiejskim, które nie posiada szczególnych walorów krajobrazowych. Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie użytkowanym rolniczo, które nie posiada szczególnych walorów krajobrazowych. Teren przeznaczony pod inwestycje, ma charakter otwarty, rolniczy (przekształcony w wyniku prowadzenia działalności rolnej). Planowana inwestycja graniczy z terenami zabudowy mieszkaniowej, jednorodzinnej od strony wschodniej, z terenami roślinności trawiastej lub upraw rolniczych od strony zachodniej, północnej i wschodniej oraz drogami. Obecnie teren porośnięty jest roślinnością trawiastą i wykorzystywany pod uprawę rolną. W trakcie eksploatacji będzie obsiany trawą i nie będzie dochodziło do orania gruntu. Trawa koszona będzie regularnie w okresach jej największego wzrostu.

W skład farmy fotowoltaicznej wchodzić będą następujące urządzenia:

- panele fotowoltaiczne o mocy 250-1500 Wp – w ilości 18500 szt.,
- wolnostojące konstrukcje wsporcze pod panele fotowoltaiczne (tzw. stoły fotowoltaiczne),
- posadowienie konstrukcji wsporczych do montażu paneli fotowoltaicznych, wbijanych bezpośrednio w ziemię,
- stacje transformatorowe do 5 szt. o mocy 1000 kVA każda, wyposażone w transformatory olejowe lub żywiczne „suche”, o poziomie hałasu do 65 dB(A) w odległości 1 m od urządzenia lub jedna stacja transformatorowa o mocy znamionowej do 5 000 kVA o poziomie mocy akustycznej do 85 dB,
- inwertery — w ilości do 30 szt. każdy lub jeden inwerter centralny o mocy znamionowej do 4600 kVA o maksymalnym poziomie mocy akustycznej 65 dB,
- magazyny energii (opcjonalnie) do 5 szt. o poziomie hałasu do 75 dB(A) w odległości 1 m od urządzenia,
- opcjonalnie posadowienie magazynów energii umieszczonych w kontenerach/ prefabrykowanej zabudowie,
- instalacje niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia okablowanie niskiego i średniego napięcia,
- instalacje sieci i przyłącza elektroenergetyczne umożliwiające przekazanie energii do sieci elektroenergetycznej operatora,
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracy elektrowni słonecznej, ogrodzenie, instalacja odgromowa i zabezpieczająca,
- okablowanie solarne, linie kablowe, instalacje odgromowe,
- wykonanie innego niezbędnego do funkcjonowania przedsięwzięcia urządzenia infrastruktury w tym: urządzenia monitoringu elektrowni, systemy ochrony obiektu, tj. kamery monitoringu wizyjnego, systemy alarmowe oraz kontroli dostępu.

Bilans terenu po realizacji planowanego przedsięwzięcia, przedstawiać się będzie następująco:

- Całkowita powierzchnia działki o nr ewid. 1152 - 5,03 ha,
- Powierzchnia terenu zajęta przez farmę fotowoltaiczną – do 4,65 ha,
- Powierzchnia terenu zajęta przez panele fotowoltaiczne – do 24825 m<sup>2</sup>,
- Powierzchnia zabudowy stacji transformatorowych – do 250 m<sup>2</sup> (50m<sup>2</sup>\*25 szt.)
- Powierzchnia zabudowy magazynów energii – 375m<sup>2</sup> (75 m<sup>2</sup>\* 5 szt.).

Planowany obiekt farmy fotowoltaicznej jest niewysoki — do 6 m. Moduły fotowoltaiczne będą ciemne i montowane na szarym (ocynkowanym) stelażu wolnostojącym (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.

Na obszarze inwestycji nie projektuje się wykonania fundamentów pod konstrukcję paneli fotowoltaicznych. Ogniwa fotowoltaiczne zamontowane zostaną na skręcanym szkielecie stalowym bądź aluminiowym. Szkielety będą wbijane bezpośrednio w grunt. Po wykonaniu

instalacji, w czasie eksploatacji elektrowni, teren biologicznie czynny zostanie zachowany. Dojazd do planowanej inwestycji zostanie zapewniony po istniejących drogach publicznych.

Panele ustawione będą w pozycji horyzontalnej oraz zostaną podłączone do falowników. Zastosowane panele posiadają powłokę refleksyjną, która zmniejsza współczynnik odbicia światła od powierzchni ogniw krzemowych, jednocześnie zwiększając promieniowania słonecznego poprawiając parametry elektryczne ogniwa. Powłoka antyrefleksyjna eliminuje efekt tafla wody.

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 instalacji fotowoltaicznej zostanie zastosowany system falowników rozproszonych lub centralnych. Falowniki mają na celu przetworzenie prądu stałego z wyjścia paneli na prąd przemienny dostosowany do sieci dystrybucyjnej.

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.

Stacje kontenerowe wyposażone będą w transformator mokry w izolacji olejowej lub suchy w izolacji żywicznej, rozdzielnicę SN, rozdzielnicę zbiorczą, układ pomiaru energii, układ sterownia i kontroli, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ łączności oraz instalację oświetlenia, wentylacji.

Panele fotowoltaiczne będą połączone z falownikami i urządzeniami zebranych w stacji kontenerowej przy pomocy przewodów, zebranych w wiązki i prowadzonych po konstrukcji wsporczej paneli bądź ułożonych w ziemi. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej linii kablowej SN pomiędzy stacją kontenerową a istniejącym słupem SN. Kabel będzie ułożony w ziemi na głębokości 80 cm. Na podsypce piaskowej (10cm) do pokrycia kabla również posłuży piasek (10cm). Warstwy piasku zostaną pokryte gruntem rodzimym.

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 odbywać się będzie sporadycznie, w zależności od potrzeb. W panelach fotowoltaicznych zastosowana będzie powłoka zapobiegająca osadzaniu się pyłów i osadu na powierzchni panelu.

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. 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. Z informacji zawartych w Kip wynika, że sąsiedztwie planowanej farmy fotowoltaicznej nie zaplanowano przedsięwzięcia o podobnym charakterze. Oddziaływanie przedmiotowej inwestycji na etapie eksploatacji zamyka się głównie w granicach działek inwestycyjnych. Tym samym nie ma możliwości kumulacji oddziaływań nawet pomiędzy inwestycjami znajdującymi się w bardzo bliskiej odległości. Wszystkie emisje (pola elektromagnetycznego, hałasu i zanieczyszczeń do powietrza) są bardzo niskie i poza okresem realizacji ich wartości nie przekroczą wartości dopuszczalnych poza terenem działki. Instalacja będzie zlokalizowana poza obszarami zabudowy mieszkaniowej i zagrodowej, w odległości ponad 10 m, natomiast urządzenia generujące hałas (transformator, inwerter) będą zlokalizowane w jeszcze większej odległości od zabudowy, co pozwoli na zmniejszenie wpływu hałasu na komfort życia mieszkańców. Jest to najwyższy czynnik skutecznych zabezpieczeń przed hałasem podczas budowy obiektów infrastruktury. Nie wystąpi oddziaływanie skumulowane na szlaki migracji

zwierząt w okresie eksploatacji farm sąsiadujących ze sobą. Instalacja fotowoltaiczna to instalacja bezobsługowa. Na etapie eksploatacji nie będą wykorzystywane żadne surowce naturalne. Nie planuje się mycia paneli. Panele pokryte będą warstwą samoczyszczącą. Wody deszczowe w sposób wystarczający będą obmywać powierzchnię instalacji. Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych nachylonych pod kątem 0-90 stopni, a następnie będą wsiąkać do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Wody roztopowe nie będą miały kontaktu z substancjami niebezpiecznymi, ponieważ do budowy instalacji zostaną użyte materiały nie wchodzące w reakcje z wodą opadową. Realizację przedsięwzięcia planuje się przeprowadzić poza sezonem lęgowym ptaków tj. po 15 sierpnia i przed 15 marca oraz w miarę możliwości poza sezonem wegetacyjnym, determinującym aktywność entomofauny. Zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni. Zaplecze zostanie zabezpieczone przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód. W tym celu plac budowy będzie wyposażony w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych w przypadku ich wycieku i skażenia gruntu, zostanie przeprowadzona za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy rekultywacja obszaru za pomocą sorbentów. Planowana inwestycja nie przyczyni do zniszczenia bądź dewastacji siedlisk przyrodniczych, nie będzie tworzyła zagrożeń dla gatunków chronionych. W celu ochrony zminimalizowania ewentualnego oddziaływania na płazy w trakcie realizacji wykopów pod linie elektroenergetyczne zostaną podjęte działania:

- Prace będą prowadzone w sposób niepowodujący powstania zastoisk i zalewisk, które mogą być wykorzystywane przez płazy jako siedliska lęgowe.
- W wykopach o wąskim rozstawie (np. pod instalacje kablowe) stosowane będą punktowe pochYLENIA umożliwiające opuszczenie wykopu przez zwierzęta.
- Prace będą prowadzone w sposób umożliwiający przemieszczanie się ze stref zagrożenia zwierząt, które mimo zastosowanych zabezpieczeń przedostały się na obszar objęty robotami.
- Wykopy zostaną zabezpieczone przed dostępem płazów przez zastosowanie wygradzeń zabezpieczających.

Farma fotowoltaiczna nie będzie emitować zanieczyszczeń do powietrza. Działka na której jest planowana inwestycja znajduje się poza ważnymi formami ochrony przyrody. Planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na obszary podlegające ochronie, które zostały określone w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. 202 poz. 1098). Teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami chronionego krajobrazu tj. parków krajobrazowych, obszarów objętych siecią Natura 2000, rezerwatów.

Teren na którym planuje się budowę farmy fotowoltaicznej nie jest bezpośrednio związany z żadną formą ochrony przyrody.