

OBWIESZCZENIE

Na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2021 r., poz. 735 ze zm.) w związku z art. 74 ust. 3 ustawy z 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 2021 r., poz. 2373 ze zm.) zawiadamiam strony, poprzez publiczne obwieszczenie w siedzibie Urzędu Gminy Wągrowiec oraz zamieszczenie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Wągrowiec od dnia 08.03.2022 r. o wydaniu decyzji, której treść podaję poniżej:

DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 82, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt.1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 roku, poz. 2373 ze zm.), 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 (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), zgodnie z art. 104 Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 roku, poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku firmy Worm Sp. z o.o., ul. Opolska 25a, Chrzęszczyce, 46-060 Prószków, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„Budowa elektrowni fotowoltaicznej (SPV Kopaszyn 4) o łącznej mocy do 55 MW włącznie (w tym także etapowo), wraz z niezbędną infrastrukturą na działkach o nr ewid. 95, 96, 98, 99, 116 obręb Kopaszyn, gm. Wągrowiec”**, po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

WÓJT GMINY WĄGROWIEC

I. Określa środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej (SPV Kopaszyn 4) o łącznej mocy do 55 MW włącznie (w tym także etapowo), wraz z niezbędną infrastrukturą na działkach o nr ewid. 95, 96, 98, 99, 116 obręb Kopaszyn, gm. Wągrowiec”

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Przedsięwzięcie planowane jest do realizacji na działkach o numerach ewid. **95, 96, 98, 99, 116 obręb Kopaszyn**, gmina Wągrowiec.

Inwestycja zaliczona jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, 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 (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) tj. „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 obszary objęte formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy”.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej (SPV Kopaszyn 4) o łącznej, maksymalnej mocy do 55 MW włącznie wraz z infrastrukturą

towarzyszącą. Teren inwestycyjny będzie obejmował powierzchnię do 58 ha i będzie podzielony na dwie części – część I obejmująca działki o nr ewid. 99 i 116 o łącznej powierzchni do 35 ha oraz część II obejmująca działki o nr ewid. 95, 96 o łącznej powierzchni do 23 ha. Części te będą ogrodzone osobnym ogrodzeniem i rozdzielone drogą publiczną znajdującą się na działce o nr ewid. 98, na powierzchni której nie będą umieszczone naziemne obiekty wchodzące w skład instalacji. Wnioskodawca dopuszcza możliwość realizacji przedsięwzięcia etapowo, gdzie każdy z etapów posiadał będzie kompletną infrastrukturę techniczną umożliwiającą samodzielne i niezależne funkcjonowanie każdego z etapów. W ramach inwestycji przewiduje się zainstalowanie do 183 330 szt. paneli fotowoltaicznych. Montaż paneli będzie miał miejsce na konstrukcjach stalowych lub aluminiowych nachylonych w kierunku południowym lub innym optymalnym. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 m n.p.g. Dopuszcza się także zastosowanie paneli fotowoltaicznych bi – facjal (panele obustronne) zawierających ogniwa, które mogą produkować prąd z obu stron, gdyż każdy panel posiada dwie aktywne płaszczyzny. Farma będzie posiadała do 1 650 szt. falowników rozproszonych lub do 55 szt. falowników centralnych. Na terenie instalacji posadowionych zostanie do 55 kontenerowych stacji transformatorowych z transformatorami nn/SN olejowymi lub suchymi. Wnioskodawca zakłada także możliwość budowy magazynów energii o łącznej pojemności do 60 MWh, których maksymalna wysokość nie przekroczy 5 m, a maksymalna powierzchnia zabudowy nie przekroczy łącznie 400 m².

2. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich

- 1) Projektowana inwestycja nie może wpłynąć na warunki użytkowania nieruchomości sąsiednich i nie może powodować ponadnormatywnych uciążliwości dla terenów sąsiednich;
- 2) Wszelkie szkody powstałe w fazie realizacji i eksploatacji inwestycji, Inwestor jest zobowiązany natychmiast usunąć;
- 3) Należy dołożyć wszelkich starań aby oddziaływanie na środowisko w otoczeniu inwestycji tj. wibracje, emisje, hałas, zanieczyszczenia i inne uciążliwości będące skutkiem realizacji i eksploatacji inwestycji nie przekraczały dopuszczalnych prawem poziomów oraz nie stanowiły nadmiernych uciążliwości;
- 4) Uciążliwości związane z budową oraz eksploatacją inwestycji muszą zamknąć się w granicach działki, do której inwestor posiada tytuł prawny;
- 5) W przypadku przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu lub/i zanieczyszczeń do powietrza należy zastosować dostępne rozwiązania techniczne redukujące ich emisję do dopuszczalnych poziomów;
- 6) Należy zapewnić zaplecze sanitarno-higieniczne dla pracowników w czasie fazy realizacji przedsięwzięcia, które będzie odpowiadać obowiązującym w tym zakresie przepisom BHP;
- 7) W przypadku zastosowania przenośnych sanitariatów na etapie realizacji przedsięwzięcia, odbiór i zagospodarowanie nieczystości płynnych zlecić uprawnionemu podmiotowi;
- 8) Pod elektrownię fotowoltaiczną o łącznej mocy do 55MW przeznaczyć maksymalnie do 58 ha w tym na dz. nr 99 i 116 obręb Kopaszyn do 35 ha a na dz. 95 i 96 obręb Kopaszyn do 23 ha;
- 9) W ramach inwestycji zainstalować max. do 183 330 szt. paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej od 300Wp do 900Wp;
- 10) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wykonać zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, które w przypadku awarii umożliwią przejęcie 110%

- całej pojemności, zastosowanego w stacjach transformatorowych oleju transformatorowego oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej;
- 11) Przy wykonywaniu robót ziemnych, warstwę urodzajną gleby odłożyć w pryzmach a następnie wykorzystać ponownie na terenie inwestycji;
 - 12) Prace ziemne prowadzone w sezonie lęgowym ptaków, poprzedzić kontrolą ornitologa bezpośrednio przed realizacją prac;
 - 13) Na etapie prowadzenia prac ziemnych, codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów;
 - 14) Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej;
 - 15) Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi;
 - 16) Elementy paneli fotowoltaicznych, które montowane będą w gruncie należy wykonać z materiałów odpornych na korozję, w celu uniemożliwienia przenikania zanieczyszczeń do gleby;
 - 17) Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem;
 - 18) Nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia;
 - 19) Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 września do 1 marca;
 - 20) Na długości nie mniejszej niż 200 m i szerokości nie mniejszej niż 3 m wykonać liniowe nasadzenia krzewów, z wykorzystaniem rodzimych gatunków takich jak: bez czarny, głóg, tarnina, szakłak pospolity, trzmielina i kruszyna pospolita. Nasadzenia wykonać w formie trzech pasów o długościach 40 m, 60 m i 100 m odpowiednio: w północno-zachodnim rogu działki o nr ewid. 116, wzdłuż północnej granicy działki o nr ewid. 96 i w południowo-zachodnim rogu działki o nr ewid. 95, starannie utrzymywać i w razie potrzeby uzupełniać, w celu zapewnienia żywotności nasadzeń i umożliwienia im osiągnięcia pokroju charakterystycznego dla danego gatunku;
 - 21) Stacje transformatorowe i magazyny energii lokalizować w odległości nie bliższej niż 100 m od terenów objętych ochroną akustyczną;
 - 22) Prace budowlane oraz eksploatację sprzętu ciężkiego i ruch pojazdów na etapie budowy prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
 - 23) W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu wyłącznie czystą wodę bez użycia detergentów. Dopuszcza się wykorzystanie biodegradowalnych środków myjących w przypadku silniejszych zabrudzeń.
 - 24) Przeprowadzić szczegółowy monitoring porealizacyjny, obejmujący cykl roczny, który powinien być trzykrotnie powtarzany w ciągu 5 lat po oddaniu farmy fotowoltaicznej do eksploatacji. Monitoring powinien obejmować:
 - a) śmiertelność ptaków poprzez wyszukiwanie ofiar kolizji z panelami wzdłuż transektów rozmieszczonych w sposób reprezentatywny na obszarze farmy,
 - b) wykorzystanie żerowisk położonych w sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia przez migrujące i zimujące ptaki, ze szczególnym uwzględnieniem gęsi *Anserinae*, żurawi *Grus grus* i siewkowych *Charadriiformes*, prowadzony z punktów obserwacyjnych położonych na skraju farmy.
- Zgromadzone wyniki należy zinterpretować, oceniając wpływ inwestycji na populacje ptaków i ewentualnie zaproponować stosowne działania ratunkowe lub minimalizujące. Wyniki monitoringu wraz z opisem przyjętej metodyki, interpretacją i oceną wpływu, a także propozycją działań minimalizujących należy przedstawić w formie pisemnej wraz z kopią na nośniku elektronicznym Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu. Raporty cząstkowe z zakończenia rocznych etapów prowadzonego monitoringu porealizacyjnego należy przedstawić w ciągu dwóch miesięcy od zakończenia

każdego z rocznych cykli monitoringowych, natomiast raport końcowy w ciągu dwóch miesięcy od zakończeniu monitoringu.

- 25) W okresie realizacji przedsięwzięcia miejsca magazynowania materiałów budowlanych, miejsca postoju, tankowania i serwisowania pojazdów i maszyn należy zorganizować na terenie utwardzonym, a substancje ropopochodne dodatkowo zabezpieczyć poprzez przechowywanie w szczelnie zamkniętych zbiornikach;
- 26) W okresie realizacji przedsięwzięcia we wszystkich ww. miejscach (miejsca magazynowania materiałów budowlanych, miejsca postoju, tankowania i serwisowania pojazdów i maszyn) oraz w miejscach bezpośrednich prac budowlanych należy zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych;
- 27) W czasie prowadzenia robót budowlanych należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i neutralizację miejsc mogących powodować ewentualne zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego;
- 28) Transport i składowanie materiałów dla celów realizacji inwestycji, a następnie eksploatacji prowadzić należy w sposób zabezpieczający środowisko przyrodnicze przed zanieczyszczeniami;
- 29) Teren inwestycji na etapie realizacji i eksploatacji należy utrzymywać w czystości i porządku, w sposób uniemożliwiający zanieczyszczenia terenów sąsiednich;
- 30) Wykryte kolizje z sieciami melioracji szczegółowej przebudować pod nadzorem Rejonowego Związku Spółek Wodnych w Wągrowcu, zapewniając im sprawność przez cały okres żywotności sieci drenarskiej;
- 31) Linie ogrodzenia sąsiadującą z gruntami rolnymi należy cofnąć o 0,5 m od granicy działki aby umożliwić wykonywanie prac maszynom rolniczym.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust.1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w szczególności w projekcie budowlanym:

- 1) Pod elektrownię fotowoltaiczną o łącznej mocy do 55 MW przeznaczyć maksymalnie do 58 ha, w tym : część I obejmująca działki o nr ewid. 99 i 116 o łącznej powierzchni do 35 ha oraz część II obejmująca działki o nr ewid. 95, 96 o łącznej powierzchni do 23 ha;
- 2) Zaprojektować elektrownie w taki sposób aby w/w części posiadały osobne ogrodzenie i były rozdzielone drogą publiczną znajdującą się na działce o nr ewid. 98, na powierzchni której nie będą umieszczone naziemne obiekty wchodzące w skład instalacji;
- 3) Zaprojektować elektrownie fotowoltaiczną składającą się z maksymalnie z:
 - a) 183 330 szt. paneli fotowoltaicznych o powierzchni antyrefleksyjnej, o mocy jednostkowej od 300Wp do 900Wp, zamontowanych na konstrukcjach stalowych lub aluminiowych nachylonych w kierunku południowym lub innym optymalnym. Dopuszcza się także zastosowanie paneli fotowoltaicznych bi – facjal (panele obustronne) zawierających ogniwa, które mogą produkować prąd z obu stron;
 - b) max. 1 650 szt. falowników rozproszonych lub max.55 szt. falowników centralnych;
 - c) max. 55 kontenerowych stacji transformatorowych z transformatorami nn/SN olejowymi lub suchymi;
 - d) opcjonalnie magazynów energii o łącznej pojemności do 60 MWh, których maksymalna powierzchnia zabudowy nie przekroczy łącznie 400 m².

- 4) Zaprojektować elementy elektrowni o wysokości max 5 m, tj. konstrukcje na których zostaną zamontowane panele, stacje transformatorowe i magazyny energii;
- 5) Stacje transformatorowe i magazyny energii zaprojektować w odległości nie mniejszej niż 100 m od terenów objętych ochroną akustyczną;
- 6) Zaprojektować na terenie parku solarnego wewnętrzne, podziemne linie kablowe;
- 7) Park solarny wyposażać w układy monitorujące, pomiarowo-zabezpieczające, instalacje odgromowe oraz przyłącze energii elektrycznej;
- 8) Zaprojektować ogrodzenie ażurowe parku solarnego o wysokości min. 2,5 m, bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem;
- 9) Zaprojektować konstrukcje na których będą montowane panele w taki sposób aby panele słoneczne były montowane na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi;
- 10) Zaprojektować wykorzystanie warstwy urodzajnej gleby pochodzącej z wykopów na terenie inwestycji;
- 11) Zaprojektować utwardzoną drogę dojazdową oraz miejsca postojowe przed stacjami transformatorowymi;
- 12) W przypadku przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu należy zaprojektować rozwiązania techniczne redukujące ich emisję do poziomów dopuszczalnych;
- 13) W przypadku zaistnienia kolizji z sieciami drenarskimi zaprojektować rozwiązania zapewniające sprawność sieci, zgodnie z obowiązującymi przepisami szczegółowymi;
- 14) Linie ogrodzenia sąsiadującą z gruntami rolnymi należy cofnąć o 0,5 m od granicy działki aby umożliwić wykonywanie prac maszynom rolniczym.
- 15) Na długości nie mniejszej niż 200 m i szerokości nie mniejszej niż 3 m zaprojektować liniowe nasadzenia krzewów, z wykorzystaniem rodzimych gatunków takich jak: bez czarny, głóg, tarnina, szakłak pospolity, trzmielina i kruszyna pospolita. Nasadzenia zaprojektować w formie trzech pasów o długościach 40 m, 60 m i 100 m odpowiednio: w północno-zachodnim rogu działki o nr ewid. 116, wzdłuż północnej granicy działki o nr ewid. 96 i w południowo-zachodnim rogu działki o nr ewid. 95.

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

Planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów o zwiększonym albo dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

5. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Nie dotyczy.

6. Stwierdzenie konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Na podstawie przedłożonych przez Inwestora dokumentów nie stwierdzono przesłanek merytorycznych ani podstaw prawnych do utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania wokół przedmiotowego przedsięwzięcia.

7. Nie stwierdzam konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których

mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 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.

8. **Stwierdzam** konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 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.

9. **Obowiązki dotyczące monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko**

- 1) Prowadzić ewidencje ilościową i jakościową odpadów, zgodnie z przepisami szczegółowymi.
- 2) Przeprowadzić szczegółowy monitoring porealizacyjny, obejmujący cykl roczny, który powinien być trzykrotnie powtarzany w ciągu 5 lat po oddaniu farmy fotowoltaicznej do eksploatacji. Monitoring powinien obejmować:
 - a) śmiertelność ptaków poprzez wyszukiwanie ofiar kolizji z panelami wzdłuż transektów rozmieszczonych w sposób reprezentatywny na obszarze farmy,
 - b) wykorzystanie żerowisk położonych w sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia przez migrujące i zimujące ptaki, ze szczególnym uwzględnieniem gęsi *Anserinae*, żurawi *Grus grus* i siewkowych *Charadriiformes*, prowadzony z punktów obserwacyjnych położonych na skraju farmy.

Zgromadzone wyniki należy zinterpretować, oceniając wpływ inwestycji na populacje ptaków i ewentualnie zaproponować stosowne działania ratunkowe lub minimalizujące. Wyniki monitoringu wraz z opisem przyjętej metodyki, interpretacją i oceną wpływu, a także propozycją działań minimalizujących należy przedstawić w formie pisemnej wraz z kopią na nośniku elektronicznym Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu. Raporty cząstkowe z zakończenia rocznych etapów prowadzonego monitoringu porealizacyjnego należy przedstawić w ciągu dwóch miesięcy od zakończenia każdego z rocznych cykli monitoringowych, natomiast raport końcowy w ciągu dwóch miesięcy od zakończeniu monitoringu.

II. Integralną częścią decyzji jest Załącznik - charakterystyka przedsięwzięcia.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 16.10.2020 r. (data wpływu do tut. Urzędu 20.10.2020 r.) Pani Marta Kaczmarek z firmy PROFeco Analizy Środowiskowe – reprezentująca Worm Sp. z o.o., ul. Opolska 25 Chrzaszczycze, 46-060 Prószków - wystąpiła z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej (SPV Kopaszyn 4) o łącznej mocy do 55 MW włącznie (w tym także etapowo), wraz z niezbędną infrastrukturą na działkach o nr ewid. 95, 96, 98, 99, 116 obręb Kopaszyn, gm. Wągrowiec.

Na podstawie art. 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 2021 r., poz. 735 ze zm.) zwanej dalej *ustawą* oos stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Wągrowiec.

W toku postępowania, na podstawie art. 74 ust. 3a *ustawy* oos ustalono 26 stron postępowania. Zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego, w związku z art. 74 ust. 3 *ustawy* oos, jeżeli liczba stron postępowania przekracza 10, zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji

publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej.

W związku z powyższym, uwzględniając ilość stron postępowania przekraczającą 10, Wójt Gminy Wągrowiec obwieszczeniem z dnia 10.11.2020 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania, informując o możliwości zapoznania się osobiście lub przez pełnomocnika z aktami sprawy. Ponadto powiadomiono strony o wystąpieniu przez organ prowadzący postępowanie do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wągrowcu, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu o wydanie opinii zgodnie z art. 64 ust 1 ustawy *ooś*, w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Zgodnie z art. 49 §2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej. W związku z powyższym obwieszczenie zostało podane do wiadomości stron poprzez wywieszenie w siedzibie Urzędu Gminy Wągrowiec i udostępnienie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Wągrowiec w terminie od 13.11.2020 r. do 30.11.2020 r.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie na działkach o nr ewid. 95, 96, 98, 99 oraz 116 położonych w miejscowości Kopaszyn elektrowni fotowoltaicznej, o całkowitej mocy do 55 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Teren przeznaczony pod inwestycję będzie wynosił do 58 ha, w tym: na działkach nr 99 i 116, obręb Kopaszyn łącznie do 35 ha oraz na działkach nr 95, 96, obręb Kopaszyn łącznie do 23 ha. Planowana inwestycja została zakwalifikowana do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) tj. 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 obszary objęte formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–3 tej ustawy, przy czym przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajętą przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia. Dla tego rodzaju inwestycji ocena oddziaływania na środowisko może być wymagana.

Planowane przedsięwzięcie nie jest kwalifikowane jako instalacja, o której mowa w art. 201 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, zatem nie wymaga zaopiniowania przez organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 *ustawy ooś* przeprowadzono postępowanie w sprawie ustalenia konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Pismami z dnia 10.11.2020 r. wystąpiono o wydanie opinii do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wągrowcu, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu.

W odpowiedzi:

1/ Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu pismem nr PO.ZZŚ.4.435.722m.1.2020.MDB z dnia 20.11.2020 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia;

2/ Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wągrowcu, pismem nr ON-NS.9011.5.43.2020 z dnia 30.11.2020 r. stanął na stanowisku, że planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;

3/ Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem nr WOO-IV.4220.1679.2020.PR.1 z dnia 1.12.2020 r. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określając iż raport powinien zostać opracowany zgodnie z art. 66 *ustawy o oś*, a w szczególności powinien zawierać analizę poniższych zagadnień:

„1. Z zakresu ochrony przyrody i bioróżnorodności:

- 1) Przedstawienie aktualnych informacji na temat występowania na danym terenie oraz w jego sąsiedztwie chronionych gatunków roślin, zwierząt i grzybów wraz z podaniem źródła danych, ze szczególnym uwzględnieniem ptaków i płazów. Pozyskane dane powinny uwzględniać sezonowe zmiany aktywności i migracji poszczególnych gatunków zwierząt.
 - 2) Przedstawienie na załączniku graficznym lokalizacji elektrowni słonecznej oraz istniejących w najbliższym sąsiedztwie zbiorników wodnych, zadrzewień, zakrzewień, cieków.
 - 3) Przedstawienie oceny wpływu przedsięwzięcia na ptaki lęgowe i migracyjne, płazy i duże ssaki, a także na gatunki roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk wraz z przedstawieniem propozycji zastosowania środków ograniczających potencjalny negatywny wpływ na środowisko przyrodnicze. Przy ocenie oddziaływania skumulowanego należy w szczególności uwzględnić istniejące lub planowane do budowy inne farmy słoneczne, elektrownie wiatrowe oraz istniejące linie energetyczne na terenie przedsięwzięcia bądź w jego bezpośrednim sąsiedztwie.
 - 4) Przedstawienie wpływu przedsięwzięcia na krajobraz, w tym wpływu skumulowanego, z uwzględnieniem elementów mających znaczenie kulturowe, historyczne lub archeologiczne wraz ze wskazaniem źródła tych informacji.
 - 5) Przedstawienie propozycji zastosowania środków ograniczających potencjalny negatywny wpływ na środowisko przyrodnicze i krajobraz na etapie realizacji i eksploatacji inwestycji, z naniesieniem na załącznik graficzny planowanych działań minimalizujących, w tym ewentualnie planowanych nasadzeń pasów zadrzewień i zakrzewień.
 - 6) Dokonanie oceny wpływu planowanego przedsięwzięcia na bioróżnorodność i wyjaśnienie, czy przedsięwzięcie wpłynie na utratę różnorodności gatunków, w tym gatunków chronionych na mocy przepisów dyrektywy siedliskowej i dyrektywy ptasiej oraz czy wpłynie na bogactwo gatunków lub skład gatunkowy siedlisk na badanym obszarze.
2. Z zakresu ochrony klimatu wyjaśnienie, w jaki sposób przedsięwzięcie może wpłynąć na zmiany klimatu i czy przewidziano rozwiązania łagodzące te zmiany, a także dokonanie oceny odporności przedsięwzięcia na przewidywane zmiany klimatu, tj. wyjaśnienie, czy przedsięwzięcie będzie przystosowane do postępujących zmian klimatu uwzględniając elementy związane z klęskami żywiołowymi np. silne wiatry, suszę, pożary, fale upałów i mrozów, powodzie, nawałne deszcze i burze, intensywne opady śniegu i proszę opisać działania minimalizujące.
3. Dokonanie analizy możliwości wystąpienia konfliktów społecznych.”

Organ prowadzący postępowanie przeanalizował rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000 i podzielił stanowisko Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu. W związku

z powyższym postanowieniem z dnia 11.12.2020 r. Wójt Gminy Wągrowiec stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, zobowiązując Inwestora do sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz określił zagadnienia, których analizę w szczególności powinien zawierać przedmiotowy raport.

W ślad za powyższym a postanowieniem z dnia 8.01.2021 r. Wójt Gminy Wągrowiec zawiesił postępowanie do czasu przedłożenia raportu.

W dniu 15.04.2021 roku przedłożono w Urzędzie Gminy Wągrowiec raport o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko, opracowany w kwietniu 2021 r. przez PROFeco Analizy Środowiskowe Marta Kaczmarek, Woźniki 85, 97-371 Wola Krzysztoporska, przez zespół w składzie: mgr inż. Marta Kaczmarek, mgr inż. Lidia Mijas oraz inż. Paulina Winkiel. Po analizie przedłożonego dokumentu, w dniu 20 maja 2021 r. podjęto postępowanie w przedmiotowej sprawie.

W toku prowadzonego postępowania, obwieszczeniem z dnia 27 maja 2021 r. Wójt Gminy Wągrowiec zawiadomił wszystkich zainteresowanych o możliwości zapoznania się ze złożonym wnioskiem, dotychczasową dokumentacją sprawy, w tym z treścią raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, oraz o możliwości składania uwag i wniosków w formie pisemnej, ustnie do protokołu oraz za pomocą środków komunikacji elektronicznej (bez konieczności opatrywania ich kwalifikowanym podpisem elektronicznym), w terminie od 01.06.2021 roku do 30.06.2021 roku.

Powyższe obwieszczenie zostało umieszczone na tablicach ogłoszeń w Urzędzie Gminy Wągrowiec oraz w miejscowościach: Kopaszyn, Kobylec, Bukowiec i Grylewo. Ponadto zostało ono umieszczone na stronie BIP Urzędu Gminy Wągrowiec i dodatkowo przesłane indywidualnie do wszystkich stron postępowania. Informacje o powyższym w dniu 31.05.2021 r. przesłano również w formie MultiSMS-a do wszystkich osób zarejestrowanych w gminnym systemie powiadamiania MultiSMS, łącznie do 1293 osób.

W rezultacie przeprowadzonego postępowania z udziałem społeczeństwa wpłynęła jedna uwaga od strony postępowania. Uwaga dotyczyła wątpliwości, czy planowana inwestycja nie zablokuje w przyszłości inwestycji na działce sąsiedniej, czy występuje obszar oddziaływania oraz udzielenia informacji, czy WORM Sp. z o.o. była sprawdzana przez CBA. Na powyższe pismem z dnia 01.07.2021 r. udzielono odpowiedzi wnoszącemu, w którym pouczone, że Organ nie posiada informacji czy Inwestor tj. WORM Sp. z o.o., był sprawdzany przez CBA, ponieważ nie jest to przedmiotem prowadzonego w tutejszym urzędzie postępowania administracyjnego. Poinformowano, że jeśli wnoszący jest zainteresowany powyższą informacją należy zwrócić się bezpośrednio do Inwestora lub CBA. Ponadto poinformowano, że w obowiązującym stanie prawnym, farma fotowoltaiczna nie ogranicza możliwości inwestowania na działce sąsiedniej, jest ona traktowana jak każda inna zabudowa, jednakże nie można zapewnić, że sytuacja prawna w tym zakresie w przyszłości się nie zmieni.

Zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 2 *ustawy o oś* Organ prowadzący postępowanie nie zasięga opinii do przedłożonego raportu od Organu Państwowej Inspekcji Sanitarnej, jeżeli organ ten wyraził wcześniej opinię, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dodatkowo zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 4 Organ prowadzący postępowanie nie uzgadnia również raportu z organem właściwym w sprawach ocen wodnoprawnych, jeżeli organ ten wyraził wcześniej opinię, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Biorąc pod uwagę powyższe, w tym opinie Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wągrowcu oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu, raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko nie został zaopiniowany oraz uzgodniony przez ww. organy.

Na podstawie art. 77 ust. 1 *ustawy o oś* pismem z dnia 20.05.2021 r. wystąpiono o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, przesyłając w załączeniu kserokopię wniosku oraz przedłożony przez Inwestora raport o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

W odpowiedzi na powyższe, po przeprowadzeniu postępowania wyjaśniającego, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu postanowieniem nr WOO-I.4221.114.2021.JP.8 z dnia 05.11.2021 r. uzgodnił realizację przedsięwzięcia określając następujące warunki realizacji ww. przedsięwzięcia:

- 1) Prace ziemne prowadzone w sezonie lęgowym ptaków, poprzedzić kontrolą ornitologa bezpośrednio przed realizacją prac.
- 2) Na etapie prowadzenia prac ziemnych, codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
- 3) Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
- 4) Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
- 5) Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
- 6) Nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
- 7) Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 września do 1 marca.
- 8) Na długości nie mniejszej niż 200 m i szerokości nie mniejszej niż 3 m wykonać liniowe nasadzenia krzewów, z wykorzystaniem rodzimych gatunków. Nasadzenia wykonać w formie trzech pasów o długościach 40 m, 60 m i 100 m odpowiednio: w północno-zachodnim rogu działki o nr ewid. 116, wzdłuż północnej granicy działki o nr ewid. 96 i w południowo-zachodnim rogu działki o nr ewid. 95.
- 9) Stacje transformatorowe i magazyny energii lokalizować w odległości nie bliższej niż 100 m od terenów objętych ochroną akustyczną.
- 10) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wykonać zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, które w przypadku awarii, umożliwią przejście całej pojemności, zastosowanego w stacjach transformatorowych oleju.
- 11) Prace budowlane oraz eksploatację sprzętu ciężkiego i ruch pojazdów na etapie budowy prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
- 12) W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu wyłącznie czystą wodę bez użycia detergentów. Dopuszcza się wykorzystanie biodegradowalnych środków myjących w przypadku silniejszych zabrudzeń.
- 13) Przeprowadzić szczegółowy monitoring porealizacyjny, obejmujący cykl roczny, który powinien być trzykrotnie powtarzany w ciągu 5 lat po oddaniu farmy fotowoltaicznej do eksploatacji. Monitoring powinien obejmować:
 - a) śmiertelność ptaków poprzez wyszukiwanie ofiar kolizji z panelami wzdłuż transektów rozmieszczonych w sposób reprezentatywny na obszarze farmy,
 - b) wykorzystanie żerowisk położonych w sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia przez migrujące i zimujące ptaki, ze szczególnym uwzględnieniem gęsi *Anserinae*, żurawi *Grus grus* i siewkowych *Charadriiformes*, prowadzony z punktów obserwacyjnych położonych na skraju farmy.

Zgromadzone wyniki należy zinterpretować, oceniając wpływ inwestycji na populacje ptaków i ewentualnie zaproponować stosowne działania ratunkowe lub minimalizujące. Wyniki monitoringu wraz z opisem przyjętej metodyki, interpretacją i oceną wpływu, a także propozycją działań minimalizujących należy przedstawić w formie pisemnej wraz z kopią na nośniku elektronicznym Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu. Raporty cząstkowe z zakończenia rocznych etapów prowadzonego monitoringu porealizacyjnego należy przedstawić w ciągu dwóch miesięcy od zakończenia każdego z rocznych cykli monitoringowych, natomiast raport końcowy w ciągu dwóch miesięcy od zakończenia monitoringu.

W swoim postanowieniu, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu

stwierdził, że względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, organ uzgadniający nie stwierdził konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 *ustawy ooś*. Ponadto, że względu na lokalizację przedsięwzięcia w dużej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji organ uzgadniający nie stwierdził również konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Powyższe warunki i wymagania wskazane w postanowieniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, które znalazły swoje odzwierciedlenie w sentencji niniejszej decyzji, to zagadnienia, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit b lub c *ustawy ooś*, tj. istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich; wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie budowlanym, lub nałożenia obowiązku działań związanych z unikaniem, zapobieganiem, ograniczaniem oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Organ prowadzący postępowanie nie podzielił stanowiska Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu o braku konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 *ustawy ooś*.

Zdaniem organu prowadzącego postępowanie istnieje konieczność ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 *ustawy ooś*, co znalazło swoje odzwierciedlenie w sentencji decyzji. Stanowisko to wynika z dużej skali inwestycji oraz analizy przedstawionych przez Inwestora informacji. W toku prowadzonego postępowania sam Inwestor wielokrotnie podkreślał, że na obecnym etapie postępowania nie jest możliwe określenie wielu istotnych dla środowiska oddziaływań z uwagi na brak ostatecznych rozwiązań projektowych, np.:

- „Jak wynika z przedstawionych danych projektowane przedsięwzięcie może powodować powstanie kolizji z istniejącym systemem melioracyjnym. Z uwagi na brak ostatecznych rozwiązań projektowych oraz ostatecznej skali inwestycji a co za tym idzie zajętości terenu pod inwestycje nie można jednoznacznie stwierdzić ile i jakiego rodzaju mogą to być kolizje”;
- „Na terenie inwestycji dopuszcza się również posadowienie kontenerowych magazynów energii, których parametry mogą przedstawiać się następująco (...) W przypadku szczegółowych wymiarów samych obiektów takich jak szerokość i długość na chwilę obecną brak jest możliwości ich wskazania z uwagi na brak wybranego ostatecznie producenta i pojemności magazynu”;
- „Z uwagi na wczesny stan przygotowania inwestycji nie ma możliwości wskazania konkretnych urządzeń przewidzianych do instalacji”.

Z uwagi na fakt, że w toku prowadzonego postępowania wyjaśniającego Inwestor przedłożył 3-krotnie uzupełnienia do raportu, obwieszczeniem z dnia 26 listopada 2021 r. Wójt Gminy Wągrowiec po raz drugi zawiadomił wszystkich zainteresowanych o możliwości zapoznania się ze złożonym wnioskiem, dotychczasową dokumentacją sprawy, w tym z treścią raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko i jego uzupełnieniami, oraz o możliwości składania uwag i wniosków w formie pisemnej, ustnie do protokołu oraz za pomocą środków komunikacji elektronicznej (bez konieczności opatrywania ich kwalifikowanym podpisem elektronicznym), w terminie od 01.12.2021 roku do 31.12.2021 roku.

Powyższe obwieszczenie zostało umieszczone na tablicach ogłoszeń w Urzędzie Gminy Wągrowiec oraz w miejscowościach: Kopaszyn, Kobylec, Bukowiec i Grylewo. Ponadto zostało

ono umieszczone na stronie BIP Urzędu Gminy Wągrowiec i dodatkowo przesłane indywidualnie do wszystkich stron postępowania. Informacje o powyższym w dniu 31.05.2021 r. przesłano również w formie MultiSMS-a do wszystkich osób zarejestrowanych w gminnym systemie powiadamiania MultiSMS, łącznie do 1318 osób.

W rezultacie przeprowadzonego ponownie postępowania z udziałem społeczeństwa wpłynęły trzy sprzeciwy od stron postępowania. Uzasadnieniem sprzeciwu jest obawa zgłaszających sprzeciw stron, że budowa elektrowni spowoduje spadek atrakcyjności gruntu na których znajdują się ich działki. Zgodnie z wyrokiem WSA w Białymstoku z dnia 15 września 2016 r. II SA/Bk 443/16 że: „sam tylko sprzeciw co do realizacji inwestycji stron lub członków społeczeństwa biorącego udział w postępowaniu, których interes faktyczny przemawia za innym sposobem zagospodarowania określonych nieruchomości, nie może być podstawą odmowy wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (wyr. WSA w Białymstoku, II SA/Bk 843/13). Zgłoszone uwagi miały jednakże wpływ na określenie warunków realizacji przedsięwzięcia, określone w sentencji decyzji.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie elektrowni fotowoltaicznej (SPV Kopaszyn 4) o łącznej mocy do 55 MW włącznie (w tym także etapowo), wraz z niezbędną infrastrukturą na działkach o nr ewid. 95, 96, 98, 99, 116 obręb Kopaszyn, gmina Wągrowiec. Jak wynika z raportu, teren inwestycyjny będzie obejmował powierzchnię do 58 ha i będzie podzielony na dwie części – jedna obejmująca działki o nr ewid. 99 i 116 o łącznej powierzchni do 35 ha oraz druga obejmująca działki o nr ewid. 95, 96 o łącznej powierzchni do 23 ha. Części te będą ogrodzone osobnym ażurowym ogrodzeniem. Wskazano także, iż działka o nr ewid. 98 jest drogą publiczną, zatem na jej powierzchni nie będą umieszczone żadne naziemne obiekty wchodzące w skład inwestycji, a droga ta będzie jedynie służyła do dojazdu do terenu inwestycyjnego, jak i może posłużyć do poprowadzenia pod nią linii kablowej lub innej instalacji podziemnej, w taki sposób, aby nie zakłócić funkcji jaką ona pełni. Wnioskodawca dopuszcza możliwość realizacji przedsięwzięcia etapowo, gdzie każdy z etapów posiadał będzie kompletną infrastrukturę techniczną umożliwiającą samodzielne i niezależne funkcjonowanie każdego z etapów. W raporcie wskazano, że przewiduje się zainstalowanie do 183 330 szt. paneli fotowoltaicznych. Montaż paneli będzie miał miejsce na konstrukcjach stalowych lub aluminiowych nachylonych w kierunku południowym lub innym optymalnym. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 m n.p.g. dopuszcza się także zastosowanie paneli fotowoltaicznych bi – facjal (panele obustronne) zawierające ogniwa, które mogą produkować prąd z obu stron, gdyż każdy panel posiada dwie aktywne płaszczyzny. Taki moduł może absorbować światło, które pada na niego bezpośrednio, ale również światło, które jest odbite i dociera do niego od tyłu. Moduły fotowoltaiczne posadowione zostaną w rzędach i osadzone na metalowych kształtownikach zakotwionych w gruncie z zastosowaniem wiertnic lub kafara, wbijanych kafarem. Farma będzie posiadała do 1 650 szt. falowników rozproszonych lub do 55 szt. falowników centralnych. Na terenie instalacji posadowionych zostanie do 55 kontenerowych stacji transformatorowych z transformatorami nn/SN olejowymi lub suchymi. Wnioskodawca zakłada także możliwość budowy magazynów energii o łącznej pojemności do 60 MWh, całkowitej wysokości obiektów do 5m i łącznej maksymalnej powierzchni zabudowy do 400 m².

Przedsięwzięcie realizowane będzie na gruntach klasy RIVa, RIVb, RV i RVI, zmeliorowanych, obecnie użytkowanych rolniczo. Przeprowadzone postępowanie wyjaśniające wykazało, że projektowane przedsięwzięcie może powodować powstanie kolizji z istniejącym systemem melioracyjnym jednak z uwagi na brak na tym etapie postępowania rozwiązań projektowych oraz ostatecznej skali inwestycji nie można jednoznacznie stwierdzić ile i jakiego rodzaju mogą to być kolizje.

W związku z powyższym w decyzji nałożono obowiązek by wykryte podczas realizacji przedsięwzięcia kolizje z sieciami melioracji szczegółowej przebudować pod nadzorem Rejonowego Związku Spółek Wodnych w Wągrowcu, zapewniając im sprawność przez cały okres żywotności sieci drenarskiej. Ponadto wskazano, aby linię ogrodzenia sąsiadującą

z gruntami rolnymi cofnąć o 0,5 m od granicy działki aby umożliwić wykonywanie prac maszynom rolniczym.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją źródłami hałasu będą stacje transformatorowe, inwertery i ewentualne, w przypadku ich realizacji, magazyny energii. Projektowane do zastosowania panele fotowoltaiczne nie będą wyposażone w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniów. Chłodzenie paneli odbywać się będzie w sposób naturalny przez obieg powietrza atmosferycznego. Planowane do zastosowania inwertery chłodzone będą za pomocą wentylacji mechanicznej, a transformatory chłodzone będą grawitacyjnie lub mechanicznie, przy czym system wentylacji mechanicznej nie będzie pracować w sposób ciągły. Magazyny energii, z uwagi na konieczność utrzymywania odpowiedniej temperatury wewnątrz obiektu (gdzie znajdują się baterie), mogą być wyposażone w system wentylacji mechanicznej i/lub system klimatyzacji. Na chwilę obecną przewiduje się, iż pojedynczy kontener wyposażony zostanie w max. 3 wentylatory mechaniczne o poziomie mocy akustycznej nie większym niż 60 dB(A) i/lub jednostkę klimatyzacyjną o poziomie mocy akustycznej nie większej niż 60 dB(A). W raporcie wskazano, że elektrownia fotowoltaiczna będzie bezobsługowa. Panele fotowoltaiczne będą posadowione w odległości nie bliższej niż 50 m od terenów zabudowy mieszkaniowej,

a stacje transformatorowe i magazyny energii posadowione zostaną w odległości nie bliższej niż 100 m od takich terenów. Powyższe ograniczenie dotyczące lokowania stacji transformatorowych i magazynów energii znalazło odzwierciedlenie w warunkach realizacji przedsięwzięcia. Zgodnie z informacją Wójta Gminy Wągrowiec nr IGP.6727.266.2021.PP z dnia 8 czerwca 2021 r., najbliższy teren objęty ochroną akustyczną, stanowi teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, znajdujący się na działce o nr ewid. 213/3 obręb Kopaszyn, oddalony o ok. 45 m od granicy działki o nr ewid. 95, objętej wnioskiem. W otoczeniu przedsięwzięcia, tereny chronione akustycznie znajdują się również na działkach o nr ewid. 97/2, 102 i 130, obręb Kopaszyn. Zgodnie z przeprowadzoną analizą akustyczną, poziom hałasu wyznaczony na granicy najbliższych terenów objętych ochroną akustyczną nie będzie przekraczał wartości dopuszczalnych wskazanych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112). Mając na uwadze powyższe, w tym rodzaj przedsięwzięcia oraz zaproponowane rozwiązania, nie przewiduje się negatywnego wpływu inwestycji na klimat akustyczny w rejonie zainwestowania. Krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości w tym zakresie mogą wystąpić na etapie prowadzenia prac budowlano-montażowych. Źródłem emisji hałasu na tym etapie będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie inwestycji. Będzie to jednak oddziaływanie krótkotrwałe i odwracalne. Prace budowlane oraz ruch pojazdów na tym etapie zostanie ograniczony do pory dnia, tj. od godz. 6:00 do 22:00. Powyższe założenie wskazano w warunkach niniejszej decyzji.

Uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja inwestycji mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448).

W raporcie przedstawiono oddziaływanie przedmiotowego przedsięwzięcia na stan zanieczyszczenia powietrza. Na terenie inwestycji nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów i maszyn wykorzystywanych na etapie realizacji przedsięwzięcia oraz emisja pyłów związana z pracami ziemnymi. Będzie to oddziaływanie chwilowe i odwracalne. Z raportu wynika, że na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie będą występować znaczące źródła emisji substancji do powietrza. Powyższe pozwala uznać, że eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie powodować przekroczenia dopuszczalnych wartości odniesienia w powietrzu oraz dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości

odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87) poza terenem, do którego wnioskodawca posiada tytuł prawny oraz, że dotrzymane będą standardy jakości powietrza określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r. poz. 845). Dotrzymanie przez wnioskodawcę założeń zawartych w raporcie przyczyni się do minimalizacji emisji substancji zanieczyszczających powietrze pochodzących z przedmiotowego przedsięwzięcia oraz zapewni spełnienie wymogów w zakresie ochrony powietrza określonych w przepisach.

W raporcie wskazano rodzaje odpadów powstających na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia oraz opisano sposób i miejsce ich magazynowania, który zapewni zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnymi zanieczyszczeniami. Wskazane odpady będą przekazywane w pierwszej kolejności do odzysku podmiotom posiadającym wymagane prawem zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami. W przypadku, kiedy nie będzie takiej możliwości, wytworzone odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania. Część odpadów wymienionych w raporcie może być wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3, ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2021 r. poz. 779). Wówczas świadczący usługi, jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. W uzupełnieniu raportu wskazano, że masy ziemne powstające w związku z prowadzonymi pracami ziemnymi zostaną w całości zagospodarowane na terenie przedsięwzięcia, co jako warunek znalazło odzwierciedlenie w sentencji decyzji.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 143 Subzbiornik Inowrocław-Gniezno. Główny użytkowy poziom wodonośny znajduje się w utworach mioceńskich i jest dobrze izolowany od powierzchni terenu. W oparciu o zgromadzoną dokumentację stwierdzono, że planowana inwestycja nie będzie znajdować się w strefach ochronnych ujęć wód podziemnych. W obrębie analizowanego obszaru charakter użytkowy posiada dolny międzyglinowy poziom wodonośny. Na etapie realizacji przedsięwzięcia teren inwestycji zostanie zaopatrzone w sorbenty. Drobne usterki maszyn i urządzeń planowanych do zastosowania będą naprawiane na terenie zaplecza budowy, w wyznaczonym miejscu o nawierzchni utwardzonej np. płytami betonowymi. Realizacja przedsięwzięcia wiązać się będzie z wykonaniem płytkich wykopów pod linie elektroenergetyczne i teletechniczne, które nie będą odwadniane. Zaplecze budowy wyposażone zostanie w przenośne toalety. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z poborem wody na cele socjalno-bytowe oraz z powstawaniem ścieków bytowych. Z raportu wynika, iż panele fotowoltaiczne czyszczone będą za pomocą szczotki na wysięgniku oraz wody zdemineralizowanej. W przypadku ekstremalnych zabrudzeń zastosowane będą dodatkowo środki biodegradowalne. Mycie paneli zostanie wykonane przez specjalistyczną firmę, która dostarczy wodę na teren inwestycji w przystosowanych do tego zbiornikach. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego wpisano jako warunek, aby na etapie eksploatacji inwestycji w przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych używać do tego celu wyłącznie czystą wodę bez użycia detergentów, z dopuszczeniem użycia biodegradowalnych środków myjących w przypadku silniejszych zabrudzeń. W przypadku zastosowania modelu olejowego każdy transformator będzie wyposażony w szczelną misę mogącą pomieścić do 100% zawartości oleju. W warunkach niniejszej decyzji wskazano, aby w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wykonać zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, które w przypadku awarii, umożliwią przejęcie całej pojemności, zastosowanego w stacjach transformatorowych oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej – 110%. Wody opadowe i roztopowe odprowadzane będą na powierzchnie biologicznie czynne, znajdujące się w obrębie przedsięwzięcia. Elementy paneli fotowoltaicznych, które montowane będą w gruncie należy wykonać z materiałów odpornych na korozję, w celu uniemożliwienia przenikania zanieczyszczeń do gleby.

Biorąc pod uwagę planowane rozwiązania chroniące środowisko wodno – gruntowe nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na

środowisko gruntowo-wodne, w tym wody podziemne i powierzchniowe.

Jak wynika z przedstawionych informacji inwestycja nie będzie położona na terenach zagrożonych ruchami masowymi ziemi i poza obszarami zagrożonymi powodzią. Ze względu na pozyskanie energii ze źródła odnawialnego, farmy fotowoltaiczne nie wpływają w sposób negatywny na klimat. Nie wymagają zaopatrzenia w energię, wodę, paliwa. Nie są źródłem powstawania ścieków oraz emisji gazów i pyłów, a ponadto przyczyniają się do obniżenia emisji wskutek ograniczenia spalania paliw w elektrowniach konwencjonalnych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098). Najbliższy obszar Natura 2000, tj. obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Jezioro Kaliszańskie PLH300044, oddalony jest o ok. 1,3 km od miejsca realizacji przedsięwzięcia. Przedsięwzięcie położone jest poza korytarzami wyznaczonymi w opracowaniu: *Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M., Górny M., Kurek R.T., Ślusarczyk R. Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce*. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011. Najbliższa strefa ochrony miejsca rozrodu i regularnego przebywania (utworzona wokół gniazda bociana czarnego *Ciconia nigra*) znajduje się w odległości ok. 7,4 km.

Z raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz jego uzupełnień wynika, że obszar, na którym planuje się posadowienie inwestycji stanowi wielkopowierzchniowe pola uprawne. W obrębie przedmiotowych działek nie znajdują się również struktury charakteryzujące się zwiększoną bioróżnorodnością, takie jak zbiorniki wodne, rowy melioracyjne czy śródpolne zadrzewienia i zakrzewienia. Zadrzewienia liniowe zlokalizowane są wzdłuż wschodniej części obszaru zainwestowania stanowiącej linię kolejową, a kompleks leśny o pow. ok. 40 ha graniczy z południowo-zachodnim terenem przedsięwzięcia.

Do raportu jako załącznik nr 11 dołączono *Inwentaryzację przyrodniczą działek inwestycyjnych przewidzianych pod realizację elektrowni słonecznej SPV Kopaszyn*. W ramach badań przeprowadzono 2 wizje terenowe 28.08.2020 r. oraz 09.04.2021 r. Cały teren inwestycji stanowi agrocenozę, na której w sezonie 2020 uprawiana była kukurydza i rzepak. Regularne zabiegi agrotechniczne ograniczają roślinność tego terenu do pospolitych gatunków ruderalnych i segetalnych. Brak jest drzew i krzewów na terenie przeznaczonym pod realizację przedsięwzięcia. Nie stwierdzono występowania siedlisk przyrodniczych będących w zainteresowaniu Wspólnoty oraz chronionych i rzadkich gatunków roślin i grzybów. Spośród ssaków stwierdzono występowanie gatunków pospolitych: sarna, lis, zając, dzik, a także nory małych gryzoni. Realizacja inwestycji dla wyżej wskazanych gatunków, uwzględniając jej położenie poza lokalnymi i regionalnymi korytarzami ekologicznymi, nie będzie miała istotnego znaczenia. W trakcie przeprowadzonych obserwacji nie odnotowano płazów ani ich potencjalnych miejsc rozrodu. Działki inwestycyjne stanowią powierzchnię suchą i ubogą siedliskową dla tej grupy zwierząt. Nie stwierdzono również obecności gadów, jednak nie wyklucza się występowania jaszczurki zwinki w granicach istniejącej agrocenozy terenu inwestycji. Na terenie badań nie odnotowano rzadkich gatunków bezkręgowców. Stwierdzono pospolite motyle i błonkówki. Ze względu na dużą dostępność podobnych siedlisk w sąsiedztwie terenu inwestycji, uwzględniając zaprzestanie prowadzenia zabiegów agrotechnicznych oraz ograniczenia stosowania środków ochrony roślin, nie przewiduje się negatywnego wpływu wynikającego z realizacji i eksploatacji inwestycji na te grupy zwierząt.

W trakcie prowadzonych obserwacji terenowych na obszarze inwestycyjnym nie stwierdzono żadnego ptasiego gniazda. W kwietniu 2021 r. odnotowano wysoką aktywność skowronków oraz obecność bażantów i kuropatw i uznano powyższe gatunki jako prawdopodobnie lęgowe na terenie przedsięwzięcia. Ponadto przeprowadzona w okresie letnim sezonu 2021 wizja terenowa wskazuje dodatkowo na występowanie lęgowych gatunków: pliszki siwej i potrzuszcza. Wskazane gatunki są stosunkowo liczne i szeroko rozpowszechnione, związane głównie z rozległymi gruntami rolnymi i siedliskami półotwartymi, dla których

uszczerpnięcie zasobów siedlisk położonych na polach uprawnych nie będzie miało istotnego znaczenia. Na przelotach zaobserwowano łącznie 290 osobników z 18 gatunków w trakcie kontroli letniej oraz 167 osobników z 25 gatunków w trakcie kontroli wiosennej. Uznano, że obszar zainwestowania stanowi bazę żerowiskową dla lokalnej awifauny. Ponadto w inwentaryzacji przeanalizowano potencjalne gatunki lęgowe terenów otwartych pól uprawnych, oceniając wpływ planowanego przedsięwzięcia na lokalną i krajową potencjalną awifaunę lęgową. Należy wskazać, że obszar ten po zrealizowaniu przedsięwzięcia dla części gatunków, będzie nadal mógł pełnić funkcje odpowiedniego siedliska rozrodczego i żerowiska. Dla gniazdującego w odległości ok. 7,4 km bociana czarnego pola uprawne przeznaczone pod realizację przedsięwzięcia nie stanowią atrakcyjnego żerowiska.

Z informacji zawartych w uzupełnieniu do raportu wynika, że teren inwestycyjny znajduje się w granicy jednego z wyznaczonych kwadratów powierzchni próbnych dla liczeń żurawia w ramach Państwowego Monitoringu Środowiska. Dodatkowo wskazano, że w odległości do 3 km od planowanego przedsięwzięcia w sąsiedztwie Jeziora Kaliszańskiego znajduje się co najmniej 9 innych, planowanych elektrowni fotowoltaicznych. Z danych będących w posiadaniu RDOŚ w Poznaniu wynika (Kiszka A. 2021 mat. niepub.) wynika, że miejsce realizacji przedsięwzięcia położone jest poza obszarami na których ptaki te regularnie żerują. Zlokalizowany w odległości około 1,6 km obszar ważny dla ptaków „Jezioro Kaliszańskie” stanowi ważną ostoję żurawi *Grus grus* i gęsi *Anser* sp., których populacje migrujące nocują w obrębie jeziora, a żerują na gruntach rolnych w odległości do kilkunastu km wokół jeziora. Biorąc powyższe pod uwagę oraz mając na względzie fakt, że obecnie istnieje niewiele konkretnych danych publikowanych, mówiących o wpływie farm fotowoltaicznych wskutek obniżania jakości siedlisk stanowiących żerowiska ptaków położonych w bezpośrednim sąsiedztwie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu nałożył konieczność przeprowadzenia monitoringu w zakresie oceny wykorzystania żerowiska przez populacje migrujące ptaków, w szczególności gęsi (w tym łabędzi), żurawie i siewkowe, celem oceny ewentualnego efektu odstraszenia, co znalazło odzwierciedlenie w sentencji niniejszej decyzji. Dla oceny śmiertelności ptaków wskutek kolizji z panelami, która jest również wskazywana jako potencjalne zagrożenie dla ptaków, a jej skala jest niedostatecznie poznana dla rodzajów paneli obecnie stosowanych, określono konieczność prowadzenia monitoringu śmiertelności ptaków. Monitoring porealizacyjny został zaproponowany przez autorów raportu, jednakże jego zakres miał obejmować ptaki lęgowe. Przedsięwzięcie realizowane będzie w obrębie uproszczonych siedlisk, stanowiących rozległe agrocenozy, gdzie zgrupowanie ptaków lęgowych nie charakteryzuje się ponadprzeciętnymi walorami. Ponadto sama realizacja przedsięwzięcia może poprzez ograniczenie zabiegów agrotechnicznych i rozwój roślinności zielnej przyczynić się do polepszenia warunków siedliskowych dla ptaków lęgowych. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu biorąc powyższe pod uwagę oraz uwzględniając fakt, że miejsce realizacji przedsięwzięcia stanowi obszar cenny dla migrujących populacji ptaków, a ewentualne niekorzystne oddziaływania mogą osiągać poziom istotny w odniesieniu do śmiertelności ptaków i obniżania jakości żerowisk ptaków migrujących skorygował zakres tego monitoringu, odstępując od obowiązku badania zgrupowania ptaków lęgowych, w zamian za badanie wykorzystania żerowisk i śmiertelności ptaków.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia teren elektrowni podlegał będzie naturalnej sukcesji oraz będzie regularnie wykaszany. Zamontowanie paneli na wysokości min. 0,8 m, ułatwi wzrost roślinności pod panelami. W celu ochrony ptaków lęgowych w decyzji nałożono warunek prowadzenia koszenia poza okresem lęgowym ptaków, a prace ziemne realizowane w trakcie okresu lęgowego, poprzedzić kontrolą ornitologa. W celu ochrony zwierząt oraz umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w niniejszej decyzji nałożono warunki: regularnych kontroli wykopów i wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki. W celu ograniczenia efektu olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej. W celu zmniejszenia oddziaływania przedsięwzięcia wskutek „zanieczyszczania” światłem nałożono również warunek rezygnacji ze

stosowania ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia. Dla zwiększenia atrakcyjności terenu przyszłej farmy dla zwierząt, w szczególności ptaków, określono warunek wykonania liniowych nasadzeń krzewów, na łącznej długości co najmniej 200 m i szerokości co najmniej 3 m z wykorzystaniem gatunków rodzimych takich jak: bez czarny, głóg, tarnina, szalkak pospolity, trzmielina, kruszyna pospolita. Nasadzenia zgodnie z załącznikiem graficznym do raportu zaplanowano w formie trzech pasów o długościach 40 m, 60 m i 100 m odpowiednio: w północno-zachodnim rogu działki o nr ewid. 116, wzdłuż północnej granicy działki o nr ewid. 96 i w południowo-zachodnim rogu działki o nr ewid. 95.

Mając na uwadze określone warunki realizacji przedsięwzięcia, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania inwestycji na etapie realizacji na środowisko przyrodnicze, w tym na krajobraz i bioróżnorodność rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedliska, w tym utraty, fragmentacji lub izolacji siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także wpływu na ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku. Uwzględniając nałożone warunki realizacji przedsięwzięcia, inwestycja nie powinna także spowodować nadmiernej eksploatacji lub niewłaściwego wykorzystania zasobów przyrodniczych, czy przyczynić się do rozprzestrzeniania się gatunków obcych, nie nastąpi jej negatywne oddziaływanie na obszary Natura 2000, w szczególności na cele ochrony tych obszarów, gatunki, siedliska gatunków lub siedliska przyrodnicze obszarów Natura 2000, integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązanie z innymi obszarami, a także na pozostałe obszary chronione. Na podstawie przedstawionych w toku postępowania dokumentów, organ nie stwierdził również negatywnego oddziaływania skumulowanego planowanej inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na cel i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000.

Jednocześnie wskazuje się, że w miejscu planowanych prac stwierdzono gatunki ptaków gniazdujące na ziemi i wśród roślinności zielnej w obrębie gruntów rolnych. Realizacja wszelkich prac sprzecznych z zakazami określonymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r. poz. 2183 ze zm.), wymaga uzyskania decyzji na odstąpienie od obowiązujących zakazów przed rozpoczęciem prac.

Ocena oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, przedstawiona w raporcie, dokonana została w oparciu o szczegółowe informacje i konkretne założenia przyjęte do analiz, w tym położenie planowanych obiektów na terenie inwestycyjnym. Dla określonej w raporcie lokalizacji przedmiotowych obiektów wykazano dochowanie norm jakości środowiska określonych w obowiązujących przepisach. Mając powyższe na uwadze, przy zachowaniu wszelkich ustaleń zawartych w raporcie oraz spełnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia wskazanych w niniejszej decyzji, przedmiotowa inwestycja nie będzie powodowała przekroczenia standardów jakości ochrony środowiska. Niemniej z uwagi na fakt, że przyjęte do analiz parametry obiektów i urządzeń oraz ich lokalizacje nie stanowią ostatecznych założeń projektowych w niniejszej decyzji stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 *ustawy ooś*.

Z przedstawionych informacji wynika, że sposób postępowania z odpadami będzie zgodny z wymogami ochrony środowiska i ustawy o odpadach. Inwestycja podczas eksploatacji będzie generować niewielkie ilości odpadów, związane z utrzymaniem i konserwacją paneli oraz ewentualnymi pracami remontowymi. Odpady wytworzone podczas realizacji przedsięwzięcia będą zagospodarowywane zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j *ustawy ooś* stwierdzono, że teren przedsięwzięcia nie będzie zlokalizowany w pobliżu obszarów wodno-błotnych i innych obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych, stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarów wybrzeży, górskich, leśnych oraz obszarów przylegających do jezior. Przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na obszary

o znaczeniu historycznym, kulturowym, nie będzie zlokalizowane na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie będzie realizowane na terenach o dużej gęstości zaludnienia.

Planowana inwestycja położona jest w granicach jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie GW600042. Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym oraz ilościowym i jest niezagrażona osiągnięciem celu środowiskowego.

Jednocześnie Przedsięwzięcie położone jest na obszarze zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) o kodzie PLRW60002518649 – Struga Gołaniecka o nazwie „Rudka”, która posiada status naturalnej części wód o złym stanie i ryzyku nieosiągnięcia celu środowiskowego. Celem środowiskowym tej części wód powierzchniowych jest osiągnięcie dobrego stanu chemicznego i dobrego stanu ekologicznego, do roku 2021.

Mając na uwadze charakter i skalę oddziaływania przedsięwzięcia, zastosowane rozwiązania i technologie oraz uwzględniając realizację inwestycji zgodnie z warunkami wskazanymi w niniejszej decyzji stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód. Należy uznać, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie powinna mieć negatywnego wpływu na osiągnięcie celów środowiskowych, określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r., poz. 1967).

Teren planowany pod przedsięwzięcie znajduje się poza obszarem zagrożenia i ryzyka powodziowego. Przedsięwzięcie nie wpłynie w sposób istotny na zmiany klimatu na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli fotowoltaicznych oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczenia do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarach uzdrowiskowych, wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich i leśnych oraz na terenach o dużej gęstości zaludnienia. Nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska, w związku z realizacją przedsięwzięcia.

Na etapie likwidacji przedsięwzięcia należy zastosować wszelkie zabezpieczenia środowiska tożsame z zabezpieczeniami stosowanymi na etapie budowy, tj. na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce, taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów; prace prowadzić wyłącznie w porze dnia, wytworzone odpady zagospodarowywać zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami. Na etapie likwidacji należy przeprowadzić rekultywację, która będzie miała na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przedrealizacyjnego oraz uzupełnienie ewentualnych ubytków mas ziemnych, powstałych w wyniku prowadzenia wykopów. Wszystkie zdemontowane elementy elektrowni słonecznej należy przekazać do unieszkodliwienia zgodnie z przepisami odrębnymi.

Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Z przedstawionych materiałów wynika, że przyjęte rozwiązania znacząco ograniczą wpływ planowanego przedsięwzięcia na środowisko, a realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska zawartych w przepisach, jeśli spełnione będą warunki określone w raporcie o oddziaływaniu na środowisko i uzupełnieniu do raportu oraz w niniejszej decyzji.

Kierując się art. 80 ust. 2 *ustawy o oś*, zgodnie z którym decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności jej lokalizacji z ustaleniami

miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego o ile plan ten został uchwalony, należy zaznaczyć, że działki o numerach ewid. 95, 96, 98, 99, 116 - obręb Kopaszyn, gmina Wągrowiec nie są objęte miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Działając zgodnie z art. 80 ust. 1 pkt 1, pkt 2 i pkt 3 *ustawy o oś*, wydając niniejszą decyzję kierowano się wynikami uzgodnienia i opinii, o których mowa w art. 77 ust. 1 ww. ustawy, ustaleniami zawartymi w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko i jego uzupełnieniach.

Na każdym etapie postępowania strony były informowane zgodnie z art. 49 Kpa o podejmowanych przez organ czynnościach. Również przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia tut. Organ, spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. 2021 r., poz. 735 ze zm.), pismem z dnia 13.01.2022 r. poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla ww. przedsięwzięcia, oraz o możliwości wypowiedzenia się co do złożonych materiałów w terminie 14 dni, licząc ww. termin po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie. Powyższe zawiadomienie zostało podane do wiadomości stron poprzez wywieszenie w siedzibie Urzędu Gminy Wągrowiec i udostępnienie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Wągrowiec w terminie od 13.01.2022 r.

W wyznaczonym terminie nie wniesiono uwag.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie daje podstaw do rozpoczęcia robót i realizacji inwestycji, wobec czego nie narusza praw skarżących (por. postanowienie NSA z dnia 6.07.2010r., II OZ 658/10, postanowienie NSA z dnia 14.05.2009 r., II OSK 715/09, postanowienie NSA z dnia 1.02.2010 r., II OZ 35/10).

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile za pośrednictwem Wójta Gminy Wągrowiec, w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do jego wniesienia. Zrzeczenie się odwołania od decyzji należy złożyć do tutejszego organu poprzez pisemne oświadczenie. Zrzeczenie takie powoduje, że decyzja stała się ostateczna i prawomocna.
3. Decyzja podlegać będzie wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeśli wszystkie strony zrzekną się prawa do wniesienia odwołania.
4. Zgodnie z art. 49 § 2 ustawy Kpa zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Z up. WÓJTA
/-/ Jerzy Łukaszczyk
Zastępca Wójta Gminy

Otrzymują:

- 1) Pełnomocnik Inwestora,
- 2) Strony postępowania zgodnie z art. 49 Kpa,
- 3) Aa.

Do wiadomości:

- 1) RDOŚ w Poznaniu,
- 2) PPIS w Wągrowcu,
- 3) Dyrektor RZGW Wody Polskie w Poznaniu.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie na terenie dz. nr **95, 96, 98, 99, 116 obręb Kopaszyn**, gmina Wągrowiec elektrowni fotowoltaicznej (SPV Kopaszyn 4), o łącznej, maksymalnej mocy do 55 MW łącznie wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Teren inwestycyjny będzie obejmował powierzchnię do 58 ha i będzie podzielony na dwie części – część I obejmująca działki o nr ewid. 99 i 116 o łącznej powierzchni do 35 ha oraz część II obejmująca działki o nr ewid. 95, 96 o łącznej powierzchni do 23 ha. Części te będą ogrodzone osobnym ogrodzeniem i rozdzielone drogą publiczną znajdującą się na działce o nr ewid. 98, na powierzchni której nie będą umieszczone naziemne obiekty wchodzące w skład instalacji. Wnioskodawca dopuszcza możliwość realizacji przedsięwzięcia etapowo, gdzie każdy z etapów posiadał będzie kompletną infrastrukturę techniczną umożliwiającą samodzielne i niezależne funkcjonowanie każdego z etapów. W ramach inwestycji przewiduje się zainstalowanie do 183 330 szt. paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej od 300 Wp do 900 Wp. Montaż paneli będzie miał miejsce na konstrukcjach stalowych lub aluminiowych nachylonych w kierunku południowym lub innym optymalnym. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 m n.p.g. Dopuszcza się także zastosowanie paneli fotowoltaicznych bi – facjal (panele obustronne) zawierających ogniwa, które mogą produkować prąd z obu stron, gdyż każdy panel posiada dwie aktywne płaszczyzny. W ramach planowanego przedsięwzięcia zastosowane zostaną moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.

Farma będzie posiadała do 1 650 szt. falowników rozproszonych lub do 55 szt. falowników centralnych. Na terenie instalacji posadowionych zostanie do 55 kontenerowych stacji transformatorowych z transformatorami nn/SN olejowymi lub suchymi. Stacje transformatorowe wyposażone zostaną w transformatory suche lub olejowe. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażony zostanie w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić 110% objętości oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Elementy paneli fotowoltaicznych, które montowane będą w gruncie należy wykonać z materiałów odpornych na korozję, w celu uniemożliwienia przenikania zanieczyszczeń do gleby. Wnioskodawca zakłada także możliwość budowy magazynów energii o łącznej pojemności do 60 MWh, których maksymalna wysokość nie przekroczy 5 m, a maksymalna powierzchnia zabudowy nie przekroczy łącznie 400 m². Ponadto w ramach inwestycji planuje się budowę wewnętrznej trasy linii kablowej łączącej projektowane ogniwa ze stacjami transformatorowymi, pozostałe elementy infrastruktury technicznej niezbędne do funkcjonowania instalacji w tym, m.in. system monitorowania wydajności do pomiarów aktualnej produkcji, prawidłowej pracy systemu, droga wewnętrzną oraz miejsca postojowe przy stacjach transformatorowych oraz pasy zieleni.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z koniecznością odprowadzania ścieków technologicznych czy stałym zapotrzebowaniem na wodę. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywana do tego celu będzie wyłącznie woda i środki biodegradowalne.

Wody opadowe i roztopowe będą infiltrować w grunt, w obrębie przedmiotowego terenu.

Przewidywany czas eksploatacji parku solarne wynosi 30 lat.

Z up. WÓJTA
/-/ Jerzy Łukaszczyk
Zastępca Wójta Gminy