BURMISTRZ OZIMKA

Ozimek, 19.10.2026r.

DOŚ.6220.1/14.2025.KK

D E C Y Z J A
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie:
- art. 71 ust. 2 pkt 2, 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 2026r., poz. 670 z późn. zmian.),
-§ 3 ust. 1 pkt 54a lit. b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839 z późn. zmian.),
- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025r., poz. 1691),
po rozpatrzeniu wniosku Pani Agnieszki Piekarskiej – Kapusta, ul. Tenisowa 80, 42 – 209 Częstochowa działającej z pełnomocnictwa Panów Józefa Mizera, ul. Bialska 61/17, 42 – 200 Częstochowa, Krzysztofa Bociąga, ul. Świętokrzyska 7/1, 42 – 200 Częstochowa (obecnie pełnomocnictwo udzielone jest Pani Marii Skrętowicz AtmoExperts, ul. Chałupnicza 52/20, 51 - 503 Wrocław), w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„Budowa farmy fotowoltaicznej PV Ozimek o mocy do 6 MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 387/1 obręb 0091 Ozimek, dz. Nr 1649/238, 1651/237, 235, 234, 233, 232, 231, 862//290, 333/272, 334/272, 335/272, 1647/230, 1645/229, 1643/228, 1641/227, 1639/226, 1637/226, 111, 118, 119, 127 obręb 0126 Schodnia (woj. Opolskie, pow. Opolski) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem”**.

ORZEKAM

określić środowiskowe uwarunkowania na realizację przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej PV Ozimek o mocy do 6 MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 387/1 obręb 0091 Ozimek, dz. Nr 1649/238, 1651/237, 235, 234, 233, 232, 231, 862//290, 333/272, 334/272, 335/272, 1647/230, 1645/229, 1643/228, 1641/227, 1639/226, 1637/226, 111, 118, 119, 127 obręb 0126 Schodnia (woj. Opolskie, pow. Opolski) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem”.

Przedmiotowa inwestycja jest zaliczana do przedsięwzięć, mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Postanowieniem Burmistrza Ozimka nr DOŚ.6220.1/5.2025.KK z dnia 28.02.2025r. po zasięgnięciu opinii właściwych organów na inwestora został nałożony obowiązek sporządzenia raportu oddziaływania na środowisko w zakresie zgodnym z art. 66 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 2026r., poz. 670 z późn. zmian.), ze szczególnym uwzględnieniem:

1. Oceny oddziaływania przedsięwzięcia na regionalny korytarz ekologiczny oraz możliwość wystąpienia kumulacji oddziaływań planowanej farmy fotowoltaicznej z pozostałymi farmami fotowoltaicznymi na terenie gminy Ozimek.

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:
Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Przedsięwzięcie to jest zaliczane do kategorii przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust.1 pkt 54a lit. b) (*zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczanej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a - z wyłączeniem zabudowy systemami fotowoltaicznymi lokalizowanej na dachach i elewacjach obiektów budowlanych*) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zmian.), planowane przedsięwzięcie należy do kategorii przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny odziaływania na środowisko może być stwierdzony. Planowana inwestycja będzie realizowana w województwie opolskim, na terenie powiatu opolskiego, w gminie Ozimek, na działkach: 378/1 obręb 0091 Ozimek oraz 1649/238, 1651/237, 235, 234, 233, 232, 231, 862/290, 332/272, 333/272, 334/272, 335/272, 1647/230, 1645/229, 1643/228, 1641/227, 1637/226, 1637/226, 111, 118, 119, 127 obręb 126 Schodnia. Powierzchnia przedsięwzięcia wyznaczana po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie ok. 5,04 ha. Planowane przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na terenie niezabudowanym i niezamieszkanym, niezadrzewionym, obecnie niezagospodarowanym i niewykorzystanym przez ludzi. W obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia znajduje się rzeka Mała Panew, droga krajowa nr 46, zakład wodociągowy i tereny wykorzystywane rolniczo. Najbliższe budynki mieszkalne znajdują się przy ul. Powstańców Śląskich w Schodni, w odległości ok. 110 m na południe od terenu przedsięwzięcia. Teren, na którym planuje się realizację inwestycji, przez większość czasu postępowania nie był objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jednak w dniu 27 lipca 2026r. podjęta została uchwała Nr XXX/236/26 Rady Miejskiej w Ozimku w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego wsi Schodnia (Dz. Urz. Województwa Opolskiego z 2026-07-30, poz. 1938). Teren objęty przedmiotową inwestycją przeznaczony jest w znacznej większości pod teren usług lub produkcji o symbolu 6U-P. Zgodnie z § 26 uchwały Nr XXX/236/26, dla terenów oznaczonych symbolem 6U-P ustala się jako przeznaczenie podstawowe m.in.: teren usług: handlu, rzemieślniczych, turystyki, gastronomii, nauki, biurowych i administracji oraz teren produkcji, z wyłączeniem elektrowni wiatrowych i przemysłu portowego, natomiast jako przeznaczenie uzupełniające teren elektroenergetyki oraz teren obsługi podróżnych. Zakazuje się lokalizacji przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko. Planowane przedsięwzięcie polegające na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 6 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym instalacjami elektroenergetycznymi oraz przyłączem, jest związane z wytwarzaniem energii elektrycznej i mieści się w zakresie funkcji dopuszczonych dla terenów usług lub produkcji oznaczonych symbolem 6U-P. Jednocześnie należy wskazać, że części działek objęte terenami oznaczonymi symbolami 1KDD, 1WS oraz 12RN podlegają odrębnym ustaleniom miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Teren 12RN to teren rolnictwa z zakazem zabudowy, jednakże zgodnie z § 39 ust 3 uchwały Nr XXX/236/26 ustala się zakaz zabudowy, z wyjątkiem sieci infrastruktury technicznej, zgodnie z zasadami modernizacji, rozbudowy i budowy systemów infrastruktury technicznej W związku z tym lokalizacja poszczególnych elementów farmy fotowoltaicznej oraz infrastruktury towarzyszącej

na tych częściach działek wymaga zachowania ustaleń właściwych dla tych terenów. Na przedmiotowym obszarze zlokalizowane zostaną systemy fotowoltaiczne, pozwalające na wytwarzanie energii elektrycznej, przy pomocy ogniw fotowoltaicznych o łącznej mocy do 6 MW, z odnawialnych źródeł energii (energia słoneczna). W ramach realizacji przedsięwzięcia zostaną wykonane następujące elementy:
- stalowe konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne);
- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy do 6 MWp;
- inwertery DC/AC o łącznej mocy nominalnej do 6 MW;
- stacja transformatorowa z czterema transformatorami;
- okablowanie stałoprądowe (w stołach) oraz zmiennoprądowe niskiego i średniego napięcia w trasach kablowych podziemnych;
- instalacje odgromowe, przepięciowe oraz przetężeniowe;
- instalacja do monitoringu pracy systemu;
- ogrodzenie, oświetlenie oraz monitoring wizyjny terenu inwestycji,
- droga wewnętrzna.

Panele fotowoltaiczne mają na celu dokonywanie konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii, poprzez stacje transformatorowe, do sieci operatora. Przewiduje się zastosowanie paneli pokrytych powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa ich wydajność oraz eliminuje ryzyko imitacji tafli wody. Ogniwa fotowoltaiczne zostaną zainstalowane na stałych konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie. Z uwagi na usytuowanie w pobliżu cieku wodnego (rzeka Mała Panew) przewiduje się odpowiednie podniesienie konstrukcji montażowej od powierzchni gruntu na wysokość nie mniejszą niż 70 cm. Zapewni to odpowiednią wentylację i obsługę techniczną instalacji fotowoltaicznej, ale również zabezpieczy ją przed ewentualnym podtopieniami i wystąpieniami rzeki w czasie powodzi. Panele zostaną podłączone do inwerterów o łącznej mocy do 6 MW, zmieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Urządzenia przetwarzające prąd będą umieszczone bezpośrednio pod panelami. Następnie energia elektryczna o niskim napięciu będzie przesyłana do transformatorów nN/SN, gdzie nastąpi podniesienie napięcia do średniego. Transformatory zostaną zainstalowane w prefabrykowanej stacji kontenerowej. Na terenie farmy fotowoltaicznej zostanie wykonana droga wewnętrzna o szerokości 6 m i długości ok. 600 m oraz wewnętrzne drogi manewrowe przy wjeździe na teren inwestycji i na jego końcu o powierzchni do ok. 2003 m^2 i do ok. 2880 m^2. Drogi wewnętrzne będą miały nawierzchnię wykonaną z gruntu naturalnego lub z kruszywa. Teren elektrowni będzie ogrodzony metalową siatką bez podmurówki, z zachowaniem przerwy między gruntem a krawędzią ogrodzenia, co pozwoli na swobodne przemieszczanie się przez teren farmy fotowoltaicznej płazów, gadów i małych ssaków. Obszar instalacji fotowoltaicznej będzie oświetlony i objęty monitoringiem wizyjnym. Planowana farma nie wymaga stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka będą wykonywane sporadycznie. W przedłożonym Raporcie ooś analizowano dwa warianty planowanego przedsięwzięcia, tj. wariant proponowany przez wnioskodawcę oraz racjonalny wariant alternatywny. W wariancie proponowanym przez wnioskodawcę przewiduje się budowę instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy do 6 MW zaplanowanej do realizacji na działkach: 378/1 obręb 0091 Ozimek oraz 1649/238, 1651/237, 235, 234, 233, 232, 231, 862/290, 332/272, 333/272, 334/272, 335/272, 1647/230, 1645/229, 1643/228, 1641/227, 1637/226, 1637/226, 111, 118, 119, 127 obręb 126 Schodnia. Przewiduje się:
- mocowanie konstrukcji stalowych pod panele fotowoltaiczne metodą tzw. kafarowania, polegającą na wbijaniu na odpowiednią głębokość pionowo kształtowników w ziemię;

- większe odsunięcie ogrodzenia od rzeki Mała Panew (o minimum 20 m);
- zastosowanie prześwitów pod ogrodzeniem umożliwiających migrację zwierząt.

Wariant alternatywny różni się od wariantu wybranego przez Inwestora kilkoma aspektami technicznymi i organizacyjnymi. W tym wariancie przewidziano:
- mocowanie paneli fotowoltaicznych na gruncie z wykorzystaniem wylewanego fundamentu betonowego w postaci stopy lub ławy;
- ogrodzenie posadowione w mniejszej odległości od rzeki Mała Panew;
- brak prześwitów pod ogrodzeniem obszaru inwestycji.

W Raporcie ooś przeanalizowano wpływ obu wariantów na różne komponenty środowiska przyrodniczego. Wykazano, że realizacja przedsięwzięcia w wariancie proponowanym przez Inwestora wiązałaby się z mniejszą ingerencją w środowisko przyrodnicze oraz mniejszym przekształceniem powierzchni terenu, dzięki czemu powierzchnią pozostanie biologicznie czynna i zdolna do naturalnej infiltracji wód opadowych. Wariant ten jest także korzystniejszy ze względu na mniejszy zakres prac na etapie realizacji, co wiąże się z mniejszym oddziaływaniem akustycznym oraz mniejszą emisją ścieków i odpadów. Zastosowanie prześwitów pod ogrodzeniem w wariancie inwestorskim umożliwi migrację drobnych zwierząt, takich jak płazy, gady, czy drobne ssaki. Odsunięcie ogrodzenia od pasa rzeki Mała Panew zminimalizuje ewentualne negatywne oddziaływanie na wody powierzchniowe w wyniku spływu wody lub innych środków podczas mycia paneli lub prac serwisowych w przypadku wadliwego zabezpieczenia. Wariant alternatywny jest korzystniejszy jedynie w aspekcie odporności na katastrofy naturalne, takie jak silne wiatry, burze czy intensywne opady atmosferyczne powodujące podtopienia.

II. 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:

Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane i eksploatowane z uwzględnieniem następujących warunków:

1. **Na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:**

   a) prace budowlane prowadzić w okresie od 21 sierpnia do 19 marca, tj. przed okresem lęgowym gatunków ptaków zasiedlających krajobraz rolniczy. W przypadku konieczności kontynuowania prac budowlanych w okresie lęgowym od 20 marca do 20 sierpnia, w ramach nadzoru ornitologicznego sprawdzić planowany teren ich realizacji w zakresie występowania gniazd. W przypadku stwierdzenia lęgów w wykrytych gniazdach wyłączyć z prac obszar w promieniu 150 m od tych gniazd, do momentu opuszczenia danego terenu przez te zwierzęta, potwierdzonego przez ornitologa.

   b) w okresie od 15 lutego do 31 października wykopy, które będą miały pozostać otwarte przez noc (w godzinach od 18:00 do 6:00) zabezpieczyć przed przedostawaniem się do nich drobnych zwierząt przez przykrycie ich siatką o drobnych oczkach. Przed rozpoczęciem prac w dniu następnym, a także bezpośrednio przed zasypaniem wykopów, wykopy skontrolować, czy nie zostały w nich uwięzione zwierzęta. W przypadku stwierdzenia obecności zwierząt należy je niezwłocznie odłowić i przenieść poza obszar realizacji przedsięwzięcia.

   c) ogrodzenie farmy fotowoltaicznej wykonać z zachowaniem przerwy pomiędzy gruntem a krawędzią ogrodzenia min. 20 cm.

d) w obrębie rozlewiska znajdującego się w południowo-wschodniej części działki nr 387/1 w obrębie Ozimek nie lokalizować paneli fotowoltaicznych ani stacji transformatorowej.
e) wszelkie prace w obrębie planowanej inwestycji wykonać przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska wodno-gruntowego przed wyciekami paliw i płynów technicznych;
f) zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju, tankowania i naprawy pojazdów, zabezpieczyć przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód oraz wyposażyć w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych (sorbenty), w sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu – zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego transportu i rekultywacji lub unieszkodliwiania;
g) wykopy zabezpieczyć przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych dla środowiska wodnego;
h) w przypadku konieczności odwodnienia wykopów: prace odwodnieniowe prowadzić bez konieczności trwałego obniżenia poziomu wód gruntowych; do minimum ograniczyć czas odwadniania wykopów oraz ograniczyć wpływ prac do terenu działki inwestycyjnej; wody z odwodnienia odprowadzać w sposób nie powodujący zalewania terenów sąsiednich;
i) zastosować rozwiązania technologiczne oraz materiały o odpowiedniej jakości, spełniające wymogi ochrony środowiska, które nie wpływają na pogorszenie stanu środowiska wodnego;
j) ewentualne zabiegi mycia paneli wykonywać przy użyciu wody destylowanej, wody bez dodatków chemicznych (detergentów) lub z użyciem środków biodegradowalnych;
k) w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego, pod transformatorami należy zastosować szczelne misy na olej, będące w stanie zmagazynować 100% oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego;
l) magazyny energii umiejscowić w szczelnym kontenerze i wyposażyć w odpowiednie środki (na wypadek awarii), aby uniknąć przedostania się elektrolitu do środowiska gruntowo-wodnego.

2. **W dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2026r., poz. 670 z późn. zmian.), należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:**
   a) Przewidzieć ogniwa fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej i całkowitej mocy wytwórczej do 6,0 MW.
   b) Ogrodzenie farmy przewidzieć w odległości nie mniejszej niż 20 m od rzeki Mała Panew.

III. Monitoring oddziaływania na środowisko:

1. Nie jest wymagany.

IV. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenia wystąpienia poważnych awarii:

1. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie należy do przedsięwzięć stwarzających zagrożenie poważnej awarii przemysłowej.

V. Konieczność przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 cyt. wyżej ustawy.

1.Przedmiotowe przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o pozwoleniu na budowę.

VI. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko:

1. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać transgranicznie.

UZASADNIENIE

Pani Agnieszka Piekarska – Kapusta, ul. Tenisowa 80, 42 – 209 Częstochowa działająca z pełnomocnictwa Panów Józefa Mizera, ul. Bialska 61/17, 42 – 200 Częstochowa, Krzysztofa Bociąga, ul. Świętokrzyska 7/1, 42 – 200 Częstochowa (obecnie pełnomocnictwo udzielone jest Pani Marii Skrętowicz AtmoExperts, ul. Chałupnicza 52/20, 51 - 503 Wrocław), wnioskiem z dnia 12.12.2024r. (data wpływu 18.12.2024r.) uzupełnionym w dniu 21.01.2025r., wystąpiła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej PV Ozimek o mocy do 6 MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 387/1 obręb 0091 Ozimek, dz. Nr 1649/238, 1651/237, 235, 234, 233, 232, 231, 862//290, 333/272, 334/272, 335/272, 1647/230, 1645/229, 1643/228, 1641/227, 1639/226, 1637/226, 111, 118, 119, 127 obręb 0126 Schodnia (woj. Opolskie, pow. Opolski) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem".

W oparciu o art. 64 ust. 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 (Dz. U. z 2026r., poz. 670 z późn. zmian.), wystąpiono o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wynikiem wystąpień do organów są nadesłane opinie: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska Nr WOOŚ.4220.26.2025.IOC z dnia 13.02.2025r. (data wpływu 13.02.2025r.), Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego Nr NZ.9022.4.11.2025.EK, z dnia 21.02.2025r. (data wpływu 21.02.2025r.) oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Opolu Nr CO.ZZŚ.3.4901.15.2025.AS z dnia 11.02.2025r. (data wpływu 11.02.2025r.). W przedłożonych opiniach Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny stwierdził, że nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Opolu wyraził opinię, że nie ma obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz określił warunki realizacji przedsięwzięcia, natomiast Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska wyraził opinię, iż istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ustalił zakres

raportu. Postanowieniem Burmistrza Ozimka nr DOŚ.6220.1/5.2025.KK z dnia 28.02.2025r. po zasięgnięciu opinii właściwych organów na inwestora został nałożony obowiązek sporządzenia raportu oddziaływania na środowisko w zakresie zgodnym z art. 66 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 2026r., poz. 670 z późn. zmian.), ze szczególnym uwzględnieniem:

1. Oceny oddziaływania przedsięwzięcia na regionalny korytarz ekologiczny oraz możliwość wystąpienia kumulacji oddziaływań planowanej farmy fotowoltaicznej z pozostałymi farmami fotowoltaicznymi na terenie gminy Ozimek.

Przedmiotowy raport wpłynął 27.05.2025r. Obwieszczeniem Burmistrza Ozimka nr DOŚ.6220.1/11.2025.KK z 30.05.2025r. zapewniono możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu w ramach, którego przeprowadza się ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Mając na uwadze przedłożoną dokumentację, w tym raport oddziaływania na środowisko oraz jego uzupełnienia, organ stwierdza, co następuje:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Przedsięwzięcie to jest zaliczane do kategorii przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust.1 pkt 54a lit. b) (*zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczanej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a - z wyłączeniem zabudowy systemami fotowoltaicznymi lokalizowanej na dachach i elewacjach obiektów budowlanych*) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zmian.), planowane przedsięwzięcie należy do kategorii przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny odziaływania na środowisko może być stwierdzony. Planowana inwestycja będzie realizowana w województwie opolskim, na terenie powiatu opolskiego, w gminie Ozimek, na działkach: 378/1 obręb 0091 Ozimek oraz 1649/238, 1651/237, 235, 234, 233, 232, 231, 862/290, 332/272, 333/272, 334/272, 335/272, 1647/230, 1645/229, 1643/228, 1641/227, 1637/226, 1637/226, 111, 118, 119, 127 obręb 126 Schodnia. Powierzchnia przedsięwzięcia wyznaczana po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie ok. 5,04 ha. Planowane przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na terenie niezabudowanym i niezamieszkanym, niezadrzewionym, obecnie niezagospodarowanym i niewykorzystanym przez ludzi. W obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia znajduje się rzeka Mała Panew, droga krajowa nr 46, oczyszczalnia ścieków (po drugiej stronie rzeki) i tereny wykorzystywane rolniczo. Najbliższe budynki mieszkalne znajdują się przy ul. Powstańców Śląskich w Schodni, w odległości ok. 110 m na południe od terenu przedsięwzięcia. Teren, na którym planuje się realizację inwestycji, przez większość czasu postępowania nie był objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jednak w dniu 27 lipca 2026r. podjęta została uchwała Nr XXX/236/26 Rady Miejskiej w Ozimku w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego wsi Schodnia (Dz.Urz. Województwa Opolskiego z 2026-07-30, poz. 1938). Teren objęty przedmiotową inwestycją przeznaczony jest w znacznej większości pod teren usług lub produkcji o symbolu 6U-P. Zgodnie z § 26 uchwały Nr XXX/236/26, dla terenów oznaczonych symbolem 6U-P ustala się jako przeznaczenie podstawowe m.in.: teren usług: handlu, rzemieślniczych, turystyki, gastronomii, nauki, biurowych i administracji oraz teren produkcji, z wyłączeniem elektrowni wiatrowych i przemysłu portowego, natomiast jako przeznaczenie uzupełniające teren elektroenergetyki oraz teren obsługi podróżnych. Zakazuje się lokalizacji przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko. Planowane przedsięwzięcie polegające na budowie farmy

fotowoltaicznej o mocy do 6 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym instalacjami elektroenergetycznymi oraz przyłączem, jest związane z wytwarzaniem energii elektrycznej i mieści się w zakresie funkcji dopuszczonych dla terenów usług lub produkcji oznaczonych symbolem 6U-P. Jednocześnie należy wskazać, że części działek objęte terenami oznaczonymi symbolami 1KDD, 1WS oraz 12RN podlegają odrębnym ustaleniom miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Teren 12RN to teren rolnictwa z zakazem zabudowy, jednakże zgodnie z § 39 ust 3 uchwały Nr XXX/236/26 ustala się zakaz zabudowy, z wyjątkiem sieci infrastruktury technicznej, zgodnie z zasadami modernizacji, rozbudowy i budowy systemów infrastruktury technicznej W związku z tym lokalizacja poszczególnych elementów farmy fotowoltaicznej oraz infrastruktury towarzyszącej na tych częściach działek wymaga zachowania ustaleń właściwych dla tych terenów. Na przedmiotowym obszarze zlokalizowane zostaną systemy fotowoltaiczne, pozwalające na wytwarzanie energii elektrycznej, przy pomocy ogniw fotowoltaicznych o łącznej mocy do 6 MW, z odnawialnych źródeł energii (energia słoneczna). W ramach realizacji przedsięwzięcia zostaną wykonane następujące elementy:
- stalowe konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne);
- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy do 6 MWp;
- inwertery DC/AC o łącznej mocy nominalnej do 6 MW;
- stacja transformatorowa z czterema transformatorami;
- okablowanie stałoprądowe (w stołach) oraz zmiennoprądowe niskiego i średniego napięcia w trasach kablowych podziemnych;
- instalacje odgromowe, przepięciowe oraz przetężeniowe;
- instalacja do monitoringu pracy systemu;
- ogrodzenie, oświetlenie oraz monitoring wizyjny terenu inwestycji,
- droga wewnętrzna.

Panele fotowoltaiczne mają na celu dokonywanie konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii, poprzez stacje transformatorowe, do sieci operatora. Przewiduje się zastosowanie paneli pokrytych powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa ich wydajność oraz eliminuje ryzyko imitacji tafli wody. Ogniwa fotowoltaiczne zostaną zainstalowane na stałych konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie. Z uwagi na usytuowanie w pobliżu cieku wodnego (rzeka Mała Panew) przewiduje się odpowiednie podniesienie konstrukcji montażowej od powierzchni gruntu na wysokość nie mniejszą niż 70 cm. Zapewni to odpowiednią wentylację i obsługę techniczną instalacji fotowoltaicznej, ale również zabezpieczy ją przed ewentualnym podtopieniami i wystąpieniami rzeki w czasie powodzi. Panele zostaną podłączone do inwerterów o łącznej mocy do 6 MW, zmieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Urządzenia przetwarzające prąd będą umieszczone bezpośrednio pod panelami. Następnie energia elektryczna o niskim napięciu będzie przesyłana do transformatorów nN/SN, gdzie nastąpi podniesienie napięcia do średniego. Transformatory zostaną zainstalowane w prefabrykowanej stacji kontenerowej. Na terenie farmy fotowoltaicznej zostanie wykonana droga wewnętrzna o szerokości 6 m i długości ok. 600 m oraz wewnętrzne drogi manewrowe przy wjeździe na teren inwestycji i na jego końcu o powierzchni do ok. 2003 m^2 i do ok. 2880 m^2. Drogi wewnętrzne będą miały nawierzchnię wykonaną z gruntu naturalnego lub z kruszywa. Teren elektrowni będzie ogrodzony metalową siatką bez podmurówki, z zachowaniem przerwy między gruntem a krawędzią ogrodzenia, co pozwoli na swobodne przemieszczanie się przez teren farmy fotowoltaicznej płazów, gadów i małych ssaków. Obszar instalacji fotowoltaicznej będzie oświetlony i objęty monitoringiem wizyjnym. Planowana farma nie wymaga stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające

udziału człowieka będą wykonywane sporadycznie. W przedłożonym Raporcie ooś analizowano dwa warianty planowanego przedsięwzięcia, tj. wariant proponowany przez wnioskodawcę oraz racjonalny wariant alternatywny. W wariancie proponowanym przez wnioskodawcę przewiduje się budowę instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy do 6 MW zaplanowanej do realizacji na działkach: 378/1 obręb 0091 Ozimek oraz 1649/238, 1651/237, 235, 234, 233, 232, 231, 862/290, 332/272, 333/272, 334/272, 335/272, 1647/230, 1645/229, 1643/228, 1641/227, 1637/226, 1637/226, 111, 118, 119, 127 obręb 126 Schodnia. Przewiduje się:
- mocowanie konstrukcji stalowych pod panele fotowoltaiczne metodą tzw. kafarowania, polegającą na wbijaniu na odpowiednią głębokość pionowo kształtowników w ziemię;
- większe odsunięcie ogrodzenia od rzeki Mała Panew (o minimum 20 m);
- zastosowanie prześwitów pod ogrodzeniem umożliwiających migrację zwierząt.

Wariant alternatywny różni się od wariantu wybranego przez Inwestora kilkoma aspektami technicznymi i organizacyjnymi. W tym wariancie przewidziano:
- mocowanie paneli fotowoltaicznych na gruncie z wykorzystaniem wylewanego fundamentu betonowego w postaci stopy lub ławy;
- ogrodzenie posadowione w mniejszej odległości od rzeki Mała Panew;
- brak prześwitów pod ogrodzeniem obszaru inwestycji.

W Raporcie ooś przeanalizowano wpływ obu wariantów na różne komponenty środowiska przyrodniczego. Wykazano, że realizacja przedsięwzięcia w wariancie proponowanym przez Inwestora wiązałaby się z mniejszą ingerencją w środowisko przyrodnicze oraz mniejszym przekształceniem powierzchni terenu, dzięki czemu powierzchnią pozostanie biologicznie czynna i zdolna do naturalnej infiltracji wód opadowych. Wariant ten jest także korzystniejszy ze względu na mniejszy zakres prac na etapie realizacji, co wiąże się z mniejszym oddziaływaniem akustycznym oraz mniejszą emisją ścieków i odpadów. Zastosowanie prześwitów pod ogrodzeniem w wariancie inwestorskim umożliwi migrację drobnych zwierząt, takich jak płazy, gady, czy drobne ssaki. Odsunięcie ogrodzenia od pasa rzeki Mała Panew zminimalizuje ewentualne negatywne oddziaływanie na wody powierzchniowe w wyniku spływu wody lub innych środków podczas mycia paneli lub prac serwisowych w przypadku wadliwego zabezpieczenia. Wariant alternatywny jest korzystniejszy jedynie w aspekcie odporności na katastrofy naturalne, takie jak silne wiatry, burze czy intensywne opady atmosferyczne powodujące podtopienia.

W związku z realizacją przedsięwzięcia wykorzystanie zasobów naturalnych odbywać będzie się w niewielkim stopniu – na etapie realizacji inwestycji przewiduje się zużycie ok. 9 m^3 wody, 20 m^3 oleju napędowego, 50 Mg stali, ok. 40 kWh energii elektrycznej.

Przewidywany wpływ planowanego przedsięwzięcia na etapie realizacji inwestycji obejmuje:

- **w zakresie oddziaływania na jakość powietrza atmosferycznego** – źródłami emisji zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza będą: praca silników spalinowych sprzętu budowlanego i transportowego obsługującego budowę oraz roboty budowlano-montażowe (prowadzenie wykopów pod linie kablowe, realizacja konstrukcji i instalacja paneli). Oddziaływanie to będzie miało charakter miejscowy, krótkotrwały i ustanie z chwilą zakończenia budowy.

- **w zakresie oddziaływania akustycznego** – emisja hałasu będzie spowodowana pracą sprzętu budowlanego i transportowego. W trakcie prac budowlanych i instalacyjno-montażowych będzie wykorzystywany ciężki sprzęt oraz ręczny sprzęt budowlany. Uwzględniając charakter prowadzonych prac, ograniczenie wyłącznie do pory dziennej oraz odległość najbliższej zabudowy mieszkaniowej przewiduje się, że nie wystąpią negatywne oddziaływania na terenach chronionych akustycznie.

- **w zakresie gospodarki odpadami** – w wyniku realizacji inwestycji generowane będą głównie odpady inne niż niebezpieczne, będące efektem prowadzonych prac budowlano-montażowych tj. odpady z grup: 15 (odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach), 17 (odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych)) oraz odpady komunalne z grupy 20. Powstaną także niewielkie ilości odpadów niebezpiecznych o kodzie 15 02 02* (sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)). Na etapie realizacji przedsięwzięcia podmiotem odpowiedzialnym za prawidłowe gospodarowanie odpadami, w tym za przekazanie ich jednostkom uprawnionym do gospodarowania odpadami, będzie wykonawca robót budowlanych.
- **w zakresie gospodarki wodno – ściekowej** – na etapie budowy woda będzie używana tylko do celów sanitarnych. Ścieki bytowe będą zbierane w szczelnych zbiornikach, stanowiących wyposażenie kabin sanitarnych i odbierane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne, posiadające odpowiednie zezwolenia. na etapie budowy woda będzie dostarczana beczkowozem i będzie używana tylko do celów sanitarnych.
- **w zakresie emisji promieniowania elektromagnetycznego** - podczas realizacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych dla terenów dostępnych dla ludności, wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m, oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m, nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Przewidywany wpływ planowanego przedsięwzięcia na etapie eksploatacji inwestycji obejmuje:
- **w zakresie oddziaływania na jakość powietrza atmosferycznego** – na etapie eksploatacji jedynym czynnikiem wpływającym na stan powietrza atmosferycznego wokół obiektu będzie okazjonalny ruch komunikacyjny związany z dojazdem pojazdów do obiektu w ramach okresowej kontroli oraz prac serwisowych lub napraw. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie źródłem emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza. Zgodnie z zapisami *Rocznej oceny jakości powietrza w województwie opolskim Raport wojewódzki za rok 2025,* wykonanej w Regionalnym Wydziale Monitoringu Środowiska w Opolu Departamentu Monitoringu Środowiska Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska, przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane jest poza obszarami przekroczeń standardów jakości powietrza.
- **w zakresie oddziaływania akustycznego** – podczas eksploatacji farmy fotowoltaicznej wystąpi emisja hałasu, którego głównym źródłem będą:
  - transformatory w liczbie do 4 szt., o poziomie mocy akustycznej każdego nich nieprzekraczającym 81,0 dB;
  - do 336 szt. inwerterów stringowych instalowanych pod panelami o poziomie mocy akustycznej każdego urządzenia nieprzekraczającym 83,0 dB;

W bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycji występują wyłącznie tereny niepodlegające ochronie przed hałasem (rzeka Mała Panew, droga krajowa, grunty orne). Najbliższe tereny zabudowy mieszkaniowej są oddalone o ok. 110 m na południe. Na potrzeby analizy akustycznej zakwalifikowano je jako tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej. W celu określenia oddziaływania akustycznego przedsięwzięcia wykonano obliczenia propagacji hałasu w środowisku. Na podstawie wyników ww. obliczeń stwierdzono, że eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniająca założenia przyjęte w Raporcie ooś, dotyczące poziomu mocy akustycznej projektowanych źródeł hałasu i ich czasu pracy, nie będzie powodować przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na terenach chronionych akustycznie, ani w porze dziennej, ani w porze nocnej.

- **w zakresie gospodarki odpadami** – podczas eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej powstawać będą niewielkie ilości odpadów, związane z utrzymaniem instalacji, tj. odpady z grup: 02 (odpady z rolnictwa, ogrodnictwa, upraw hydroponicznych, rybołówstwa, leśnictwa, łowiectwa oraz przetwórstwa żywności), 13 (oleje odpadowe i odpady ciekłych paliw (z wyłączeniem olejów jadalnych oraz grup 05, 12 i 19)), 15 (odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach), 16 (odpady nieujęte w innych grupach), 17 (odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) i 20 (odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie). Za zagospodarowanie powstających odpadów odpowiedzialna będzie firma zajmująca się serwisowaniem farmy, której Inwestor powierzy prowadzenie okresowych prac serwisowych.
- **w zakresie gospodarki wodno – ściekowej** – w okresie funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia nie będą powstawały ścieki bytowe. Przedsięwzięcie nie wymaga budowy zaplecza socjalnego oraz infrastruktury wodnokanalizacyjnej (brak poboru wody i odprowadzania ścieków), gdyż okres eksploatacji nie będzie wymagał stałego pobytu pracowników. Czyszczenie paneli będzie realizowane z wykorzystaniem metod suchych lub z użyciem czystej wody, bez dodatku detergentów. Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych i dachów kontenerów, a następnie będą wsiąkać w grunt w ich bezpośrednim sąsiedztwie.
- **w zakresie emisji promieniowania elektromagnetycznego** - podczas eksploatacji przedsięwzięcia źródłem pola elektromagnetycznego będą: stacje kontenerowe z transformatorami, inwertery, linie energetyczne. Uwzględniając natężenia pól elektrycznych i magnetycznych wytwarzanych przez te źródła, stwierdzono, że nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych dla terenów dostępnych dla ludności, wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m, oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m, nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Przewidywany wpływ planowanego przedsięwzięcia na etapie likwidacji inwestycji obejmuje:
- **w zakresie oddziaływania na jakość powietrza atmosferycznego** – na etapie likwidacji źródłami emisji będą: prace demontażowe i rozbiórkowe, sprzęt używany do tych robót i pojazdy transportujące odpady. Najbardziej uciążliwa będzie niezorganizowana wtórna emisja pyłów związana z transportem, powstałych w związku z rozbiórką odpadów.
- **w zakresie oddziaływania akustycznego** – podczas likwidacji farmy fotowoltaicznej wystąpi emisja hałasu w związku z transportem i pracą maszyn budowlanych. Będzie ona krótkotrwała, ograniczona do czasu trwania prac rozbiórkowych. Prace będą prowadzone tylko w porze dziennej.
- **w zakresie gospodarki odpadami** – podczas likwidacji elektrowni fotowoltaicznej największy udział w ogólnej ilości odpadów będą mieć odpady pochodzące z demontażu konstrukcji wsporczej i paneli, tj. odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) z grupy 17. Ponadto wytwarzane będą odpady nieujęte w innych grupach z grupy 16, odpady opakowaniowe z grupy 15, odpadowe oleje z grupy 13 i odpady komunalne z grupy 20. Odpady te zbierane będą w sposób selektywny, magazynowane w miejscach do tego przystosowanych, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia.
- **w zakresie gospodarki wodno – ściekowej** – na etapie likwidacji woda do celów socjalno-bytowych pracowników będzie dostarczana na teren budowy beczkowozem. Przewiduje się powstawanie ścieków bytowych, związanych z potrzebami socjalnymi pracowników biorących udział w pracach budowlanych. Ścieki te zbierane będą w szczelnych zbiornikach, stanowiących

wyposażenie kabin sanitarnych i odbierane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne, posiadające odpowiednie zezwolenia.

- **w zakresie emisji promieniowania elektromagnetycznego** - podczas likwidacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych dla terenów dostępnych dla ludności, wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m, oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m, nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

W trakcie prowadzonej oceny w tym zakresie stwierdzono, że ww. przedsięwzięcie położone jest w Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie GW6000110, w regionie wodnym Górnej Odry, w Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie RW60001111859 – nazwie *Mała Panew od Lublinicy do zb. Turawa*, statusie naturalnej części wód. Z uwagi na lokalizacje planowanego przedsięwzięcia, ale również skalę inwestycji oraz sposób jej wykonania nie przewiduje się oddziaływania, na znajdujący się w sąsiedztwie inwestycji, Główny Zbiornik Wód Podziemnych nr 335 Zbiornik Krapkowice – Strzelce Opolskie. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie mieć negatywnego wpływu na pogorszenie aktualnego stanu wód. Ponadto ustalono, że analizowana inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych oraz nie leży w granicach obszarów szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. – Prawo wodne. Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz przy założeniu realizacji określonych w sentencji warunków, w wyniku analizy dokumentów uznano, iż planowane działania w ramach przedsięwzięcia prawdopodobnie nie wpłyną negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których jest mowa w art. 57, art. 59, art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. Prawo wodne, a ustanowionych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry", przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022r. (Dz.U. z 2023r., poz. 335).

Przedsięwzięcie będzie realizowane poza granicami form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 pkt 1-4, 6-9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2026 r. poz. 13, z późn. zm.), a zatem nie będzie naruszać obowiązujących w stosunku do nich zakazów. Przedsięwzięcie realizowane będzie poza granicami obszarów Natura 2000, a tym samym poza siedliskami przyrodniczymi oraz poza stanowiskami gatunków roślin i zwierząt, dla ochrony których je wyznaczono. Najbliższym obszarem Natura 2000 w stosunku do miejsca realizacji projektu jest położony w odległości ok. 2 km od niego Zbiornik Turawa PLB160004. Natomiast najbliżej położonym siedliskiem względem obszaru inwestycji jest siedlisko rybitwy czarnej A197 oddalone o ok. 2,5 km. Przedmiotem ochrony obszaru jest 8 gatunków ptaków: A008 zausznik Podiceps nigricollis (populacja rozrodcza), A039 gęś zbożowa Anser fabalis (populacja migrująca), A053 krzyżówka Anas platyrhynchos (populacja migrująca), A145 biegus malutki Calidris minuta (populacja migrująca), A149 biegus zmienny Calidris alpina (populacja migrująca), A196 rybitwa białowąsa Chlidonias hybridus (populacja rozrodcza) i A197 rybitwa czarna Chlidonias niger (populacja migrująca i rozrodcza). Dla przedmiotowego obszaru ustanowiono plan zadań ochronnych (zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu z dnia 1 października 2024 r. *w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Zbiornik Turawa PLB160004* - Dz. Urz. Woj. Op. poz. 2538). W ww. akcie prawnym zidentyfikowano istniejące i potencjalne zagrożenia dla zachowania właściwego stanu ochrony gatunków będących przedmiotem ochrony oraz zidentyfikowano cele działań ochronnych. Realizacja przedmiotowego projektu, ze względu na lokalizację poza siedliskami i stanowiskami gatunków nie będzie generowała wskazanych w planie zadań ochronnych zagrożeń, a także nie wpłynie na możliwość osiągnięcia celów działań ochronnych.

Przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza obszarami projektowanych form ochrony przyrody oraz obszarami planowanych powiększeń form ochrony przyrody już istniejących (wyznaczonych w Planie Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Opolskiego), a także poza obszarami projektowanych rezerwatów przyrody ujętych w opracowaniu pn. „Ekspertyza kierunków rozwoju sieci opolskich rezerwatów przyrody" (K. Badora i inni). W bazie danych Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Opolu brak jest informacji o występowaniu w granicach planowanego przedsięwzięcia gatunków roślin, zwierząt i grzybów podlegających ochronie prawnej, jak również siedlisk przyrodniczych i gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty. Podczas inwentaryzacji przyrodniczej wykonanej przez Inwestora w strefie buforowej stwierdzono występowanie ślimaka winniczka. Na terenie planowanej inwestycji nie stwierdzono występowania herpetofauny, jednak trzeba mieć na uwadze późny termin prowadzenia obserwacji (październik-listopad). Zaobserwowano 20 gatunków ptaków, większość z nich to chronione pospolicie występujące gatunki, np. kos, bogatka, sójka, żuraw. By zminimalizować możliwość negatywnego oddziaływania na awifaunę, tak aby zapobiec utracie ptasich lęgów i uniknąć przypadkowego zabicia osobników dorosłych, określono zasady prowadzenia prac budowalnych (warunek II.1a niniejszej decyzji). Zaobserwowano również ślady obecności ssaków, m.in. kretowiska i zgryzione przez bobry drzewa. W granicach działki znajduje się rozlewisko, które stanowi potencjalne miejsce rozrodu płazów. Należy je ominąć podczas stawiania paneli fotowoltaicznych i stacji transformatorowych (warunek określony w punkcie II.1d niniejszej decyzji). W celu ograniczenia niekorzystnego oddziaływania na płazy, gady i małe ssaki określono także warunki II.1.b i II.1.c. Na jednej z działek przeznaczonych pod inwestycję stwierdzono stanowisko inwazyjnego gatunku obcego rdestowca ostrokończystego. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązać się z wycinką drzew. Inwestycja zlokalizowana jest na obszarze regionalnego korytarza ekologicznego wyznaczonego w Planie Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Opolskiego. Korytarz ekologiczny ma szerokość od 125 do 165 m, z czego ok. połowa jego szerokości znajduje się na terenie planowanej inwestycji. Działki przeznaczone pod inwestycję są nieużytkami, z sukcesyjną roślinnością. Znajdują się tam również zadrzewienia nadwodne. Miejsce to może być wykorzystywane przez zwierzęta do migracji. Podczas wykonywanej inwentaryzacji nie stwierdzono migracji zwierząt przez rzekę. W celu zmniejszenia oddziaływania farmy fotowoltaicznej na korytarz należy odsunąć ogrodzenie od strony rzeki Mała Panew, aby umożliwić swobodną migrację dużym ssakom (warunek określony w punkcie II.2b niniejszej decyzji). Inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami o wysokich i szczególnie wysokich walorach krajobrazowych wskazanych w opracowaniu pn.: Waloryzacja krajobrazu naturalnego województwa opolskiego wraz z programem czynnej i biernej ochrony (K. Badora i K. Badora 2006). Zgodnie z Audytem krajobrazowym województwa opolskiego (Uchwała nr XIV/158/2025 Sejmiku Województwa Opolskiego z dnia 25 marca 2025 r. *w sprawie uchwalenia Audytu krajobrazowego województwa opolskiego*) teren inwestycji nie należy do krajobrazów priorytetowych. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie zaliczało się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. *w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej* (Dz. U. z 2016 r., poz.138). Inwestor zaplanował specjalne rozwiązania techniczne i technologiczne, mające na celu adaptację przedmiotowej inwestycji do zmian klimatu. Teren inwestycji w przeważającej części leży poza obszarem zagrożenia powodzią. Moduły będą wykonane z materiałów odpornych na ekstremalne zmiany temperatury, a konstrukcja zostanie posadowiona w gruncie w sposób uniemożliwiający jej

przemieszczenie się w przypadku ekstremalnych wiatrów, opadów oraz burz. Realizacja inwestycji będzie miała dalekosiężny i długookresowy korzystny wpływ na klimat, poprzez obniżenie zapotrzebowania na energię pochodzącą ze źródeł konwencjonalnych i zmniejszenie wydobycia nieodnawialnych surowców energetycznych. W przeciwieństwie do tradycyjnych form wytwarzania energii w procesach spalania paliw energetyka słoneczna nie powoduje emisji zanieczyszczeń do atmosfery, przyczyniając się do ochrony powietrza i klimatu. Na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia, nie znajdują się ani nie są planowane żadne przedsięwzięcia, które mogłyby prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem. Najbliższa inwestycja z zakresu fotowoltaiki jest planowana w odległości ponad 1000 m na północ od granicy terenu przedmiotowego przedsięwzięcia. W przypadku planowanego przedsięwzięcia, na etapie realizacji, nie przewiduje się prowadzenia prac rozbiórkowych.

W niniejszej decyzji organ wyraził stanowisko o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18, ponieważ:

a) dane ujęte w Raporcie ooś na temat przedsięwzięcia oraz elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko pozwalają w pełni ocenić jego oddziaływanie na środowisko,

b) z dokumentacji wynika, że brak jest przedsięwzięć, znajdujących się na terenie lub w obszarze oddziaływania planowanej inwestycji, których eksploatacja może prowadzić do skumulowania oddziaływań z przedmiotowym przedsięwzięciem,

c) przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody.

Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia (z dala od granic państwa) oraz jego charakter (eksploatacja powoduje jedynie lokalne oddziaływanie w otoczeniu terenu przedmiotowego przedsięwzięcia) inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko. Mając na względzie charakter projektowanej inwestycji, stwierdzono, iż nie ma podstaw prawnych do tworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Postanowieniem nr WOOŚ.4221.65.2025.BB.7 z 28.07.2026r. (data wpływu 28.07.2026r.) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu uzgodnił warunki realizacji przedsięwzięcia, które w całości zostały zawarte w niniejszej decyzji, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny stwierdził, że nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Opolu wyraził opinię, że nie ma obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz określił warunki realizacji przedsięwzięcia, które zostały w całości zawarte w niniejszej decyzji.

W trakcie postępowania zapewniono udział społeczeństwa w sprawie, informując o prowadzonym postępowaniu na tablicy ogłoszeń w tut. Urzędzie Gminy i Miasta Ozimek, w miejscowości realizowanego przedsięwzięcia, na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Miasta Ozimek. W okresie 30 dni od momentu ogłoszenia o prowadzeniu postępowania w sprawie, nie zostały zgłoszone żadne uwagi ani wnioski. Obwieszczeniem Burmistrza Ozimka nr DOŚ.6220.1/11.2025.KK z 30.05.2025r. zapewniono możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu w ramach, którego przeprowadza się ocenę oddziaływania

przedsięwzięcia na środowisko. Obwieszczeniem Burmistrza Ozimka nr DOŚ.6220.1/13.2025.KK z 03.09.2026r. zapewniono ponowną możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu w ramach, którego przeprowadza się ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, jednocześnie zawiadomiono strony o zebranych dokumentach i materiałach przed wydaniem decyzji oraz o możliwości wypowiedzenia się co do zgłoszonych żądań wniosku w terminie określonym w Obwieszczeniu. Nie zostały zgłoszone żadne uwagi ani wnioski.

W związku z powyższym orzekam jak w sentencji.

POUCZENIE

Zgodnie z art. 72 ust.3 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 2026r., poz. 670 z późn. zmian.), decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Zgodnie z art. 72 ust. 4 ww ustawy złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia na podstawie informacji na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Od niniejszej decyzji przysługuje prawo odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Opolu za pośrednictwem Burmistrza Ozimka w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego 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.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

BURMISTRZ OZIMKA

Z up. Burmistrza Ozimka
Marcin Widera
Zastępca Burmistrza

Otrzymują:

1. Maria Skrętowicz AtmoExperts, ul. Chałupnicza 52/20, 51 - 503 Wrocław
2. Strony wg wykazu w trybie art. 49 Kpa
3. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu, ul. Firmowa 1, 45-594 Opole
4. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Krakowska 51, 45-018 Opole
5. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Opolu, ul. Odrowążów 2, 45 – 089 Opole
6. Starosta Opolski (zgodnie z art. 86a ustawy OOŚ)
7. DOŚ aa

Załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia DOŚ.6220.1/14.2025.KK

Charakterystyka przedsięwzięcia:

1. Lokalizacja

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w województwie opolskim, na terenie powiatu opolskiego, w gminie Ozimek, na działkach: 378/1 obręb 0091 Ozimek oraz 1649/238, 1651/237, 235, 234, 233, 232, 231, 862/290, 332/272, 333/272, 334/272, 335/272, 1647/230, 1645/229, 1643/228, 1641/227, 1637/226, 1637/226, 111, 118, 119, 127 obręb 126 Schodnia. Powierzchnia przedsięwzięcia wyznaczana po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie ok. 5,04 ha.

2. Charakterystyka inwestycji:

Na przedmiotowym obszarze zlokalizowane zostaną systemy fotowoltaiczne, pozwalające na wytwarzanie energii elektrycznej, przy pomocy ogniw fotowoltaicznych o łącznej mocy do 6 MW, z odnawialnych źródeł energii (energia słoneczna). W ramach realizacji przedsięwzięcia zostaną wykonane następujące elementy:
- stalowe konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne);
- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy do 6 MWp;
- inwertery DC/AC o łącznej mocy nominalnej do 6 MW;
- stacja transformatorowa z czterema transformatorami;
- okablowanie stałoprądowe (w stołach) oraz zmiennoprądowe niskiego i średniego napięcia w trasach kablowych podziemnych;
- instalacje odgromowe, przepięciowe oraz przetężeniowe;
- instalacja do monitoringu pracy systemu;
- ogrodzenie, oświetlenie oraz monitoring wizyjny terenu inwestycji,
- droga wewnętrzna.

Panele fotowoltaiczne mają na celu dokonywanie konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii, poprzez stacje transformatorowe, do sieci operatora. Przewiduje się zastosowanie paneli pokrytych powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa ich wydajność oraz eliminuje ryzyko imitacji tafli wody. Ogniwa fotowoltaiczne zostaną zainstalowane na stałych konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie. Z uwagi na usytuowanie w pobliżu cieku wodnego (rzeka Mała Panew) przewiduje się odpowiednie podniesienie konstrukcji montażowej od powierzchni gruntu na wysokość nie mniejszą niż 70 cm. Zapewni to odpowiednią wentylację i obsługę techniczną instalacji fotowoltaicznej, ale również zabezpieczy ją przed ewentualnym podtopieniami i wystąpieniami rzeki w czasie powodzi. Panele zostaną podłączone do inwerterów o łącznej mocy do 6 MW, zmieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Urządzenia przetwarzające prąd będą umieszczone bezpośrednio pod panelami. Następnie energia elektryczna o niskim napięciu będzie przesyłana do transformatorów nN/SN, gdzie nastąpi podniesienie napięcia do średniego. Transformatory zostaną zainstalowane w prefabrykowanej stacji kontenerowej. Na terenie farmy fotowoltaicznej zostanie wykonana droga wewnętrzna o szerokości 6 m i długości ok. 600 m oraz wewnętrzne drogi manewrowe przy wjeździe na teren inwestycji i na jego końcu o powierzchni do ok. 2003 m^2 i do ok. 2880 m^2. Drogi wewnętrzne będą miały nawierzchnię wykonaną z gruntu naturalnego lub z kruszywa. Teren elektrowni będzie ogrodzony metalową siatką bez podmurówki, z zachowaniem przerwy między gruntem a krawędzią

ogrodzenia, co pozwoli na swobodne przemieszczanie się przez teren farmy fotowoltaicznej płazów, gadów i małych ssaków. Obszar instalacji fotowoltaicznej będzie oświetlony i objęty monitoringiem wizyjnym. Planowana farma nie wymaga stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka będą wykonywane sporadycznie.

3. Rodzaje zanieczyszczeń:

Przewidywany wpływ planowanego przedsięwzięcia na etapie realizacji inwestycji obejmuje:
- **w zakresie oddziaływania na jakość powietrza atmosferycznego** – źródłami emisji zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza będą: praca silników spalinowych sprzętu budowlanego i transportowego obsługującego budowę oraz roboty budowlano-montażowe (prowadzenie wykopów pod linie kablowe, realizacja konstrukcji i instalacja paneli). Oddziaływanie to będzie miało charakter miejscowy, krótkotrwały i ustanie z chwilą zakończenia budowy.
- **w zakresie oddziaływania akustycznego** – emisja hałasu będzie spowodowana pracą sprzętu budowlanego i transportowego. W trakcie prac budowlanych i instalacyjno-montażowych będzie wykorzystywany ciężki sprzęt oraz ręczny sprzęt budowlany. Uwzględniając charakter prowadzonych prac, ograniczenie wyłącznie do pory dziennej oraz odległość najbliższej zabudowy mieszkaniowej przewiduje się, że nie wystąpią negatywne oddziaływania na terenach chronionych akustycznie.
- **w zakresie gospodarki odpadami** – w wyniku realizacji inwestycji generowane będą głównie odpady inne niż niebezpieczne, będące efektem prowadzonych prac budowlano-montażowych tj. głównie odpady opakowaniowe z grupy 15, odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) z grupy 17 oraz odpady komunalne z grupy 20. Powstaną także niewielkie ilości odpadów niebezpiecznych z grupy 15 (sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)). Wszystkie rodzaje wytworzonych odpadów będą zbierane selektywnie i magazynowane czasowo na terenie placu lub zaplecza budowy w specjalnych pojemnikach i kontenerach. Na etapie realizacji przedsięwzięcia podmiotem odpowiedzialnym za prawidłowe gospodarowanie odpadami, w tym za przekazanie ich jednostkom uprawnionym do gospodarowania odpadami, będzie wykonawca robót budowlanych.
- **w zakresie gospodarki wodno – ściekowej** – na etapie budowy woda będzie dostarczana beczkowozem i będzie używana tylko do celów sanitarnych. Ścieki bytowe będą zbierane w szczelnych zbiornikach, stanowiących wyposażenie kabin sanitarnych i będą odbierane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne, posiadające odpowiednie zezwolenia.
- **w zakresie emisji promieniowania elektromagnetycznego** - podczas realizacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych dla terenów dostępnych dla ludności, wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m, oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m, nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Przewidywany wpływ planowanego przedsięwzięcia na etapie realizacji inwestycji obejmuje:
- **w zakresie oddziaływania na jakość powietrza atmosferycznego** – źródłami emisji zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza będą: praca silników spalinowych sprzętu budowlanego i transportowego obsługującego budowę oraz roboty budowlano-montażowe (prowadzenie wykopów pod linie kablowe, realizacja konstrukcji i instalacja paneli). Oddziaływanie to będzie miało charakter miejscowy, krótkotrwały i ustanie z chwilą zakończenia budowy.

- **w zakresie oddziaływania akustycznego** – emisja hałasu będzie spowodowana pracą sprzętu budowlanego i transportowego. W trakcie prac budowlanych i instalacyjno-montażowych będzie wykorzystywany ciężki sprzęt oraz ręczny sprzęt budowlany. Uwzględniając charakter prowadzonych prac, ograniczenie wyłącznie do pory dziennej oraz odległość najbliższej zabudowy mieszkaniowej przewiduje się, że nie wystąpią negatywne oddziaływania na terenach chronionych akustycznie.
- **w zakresie gospodarki odpadami** – w wyniku realizacji inwestycji generowane będą głównie odpady inne niż niebezpieczne, będące efektem prowadzonych prac budowlano-montażowych tj. odpady z grup: 15 (odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach), 17 (odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych)) oraz odpady komunalne z grupy 20. Powstaną także niewielkie ilości odpadów niebezpiecznych o kodzie 15 02 02* (sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)). Na etapie realizacji przedsięwzięcia podmiotem odpowiedzialnym za prawidłowe gospodarowanie odpadami, w tym za przekazanie ich jednostkom uprawnionym do gospodarowania odpadami, będzie wykonawca robót budowlanych.
- **w zakresie gospodarki wodno – ściekowej** – na etapie budowy woda będzie używana tylko do celów sanitarnych. Ścieki bytowe będą zbierane w szczelnych zbiornikach, stanowiących wyposażenie kabin sanitarnych i odbierane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne, posiadające odpowiednie zezwolenia. na etapie budowy woda będzie dostarczana beczkowozem i będzie używana tylko do celów sanitarnych.
- **w zakresie emisji promieniowania elektromagnetycznego** - podczas realizacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych dla terenów dostępnych dla ludności, wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m, oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m, nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Przewidywany wpływ planowanego przedsięwzięcia na etapie eksploatacji inwestycji obejmuje:
- **w zakresie oddziaływania na jakość powietrza atmosferycznego** – na etapie eksploatacji jedynym czynnikiem wpływającym na stan powietrza atmosferycznego wokół obiektu będzie okazjonalny ruch komunikacyjny związany z dojazdem pojazdów do obiektu w ramach okresowej kontroli oraz prac serwisowych lub napraw. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie źródłem emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza. Zgodnie z zapisami *Rocznej oceny jakości powietrza w województwie opolskim Raport wojewódzki za rok 2025,* wykonanej w Regionalnym Wydziale Monitoringu Środowiska w Opolu Departamentu Monitoringu Środowiska Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska, przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane jest poza obszarami przekroczeń standardów jakości powietrza.
- **w zakresie oddziaływania akustycznego** – podczas eksploatacji farmy fotowoltaicznej wystąpi emisja hałasu, którego głównym źródłem będą:
  - transformatory w liczbie do 4 szt., o poziomie mocy akustycznej każdego nich nieprzekraczającym 81,0 dB;
  - do 336 szt. inwerterów stringowych instalowanych pod panelami o poziomie mocy akustycznej każdego urządzenia nieprzekraczającym 83,0 dB;

W bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycji występują wyłącznie tereny niepodlegające ochronie przed hałasem (rzeka Mała Panew, droga krajowa, grunty orne). Najbliższe tereny zabudowy mieszkaniowej są oddalone o ok. 110 m na południe. Na potrzeby analizy akustycznej zakwalifikowano je jako tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej. W celu określenia oddziaływania akustycznego przedsięwzięcia wykonano obliczenia propagacji

hałasu w środowisku. Na podstawie wyników ww. obliczeń stwierdzono, że eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniająca założenia przyjęte w Raporcie ooś, dotyczące poziomu mocy akustycznej projektowanych źródeł hałasu i ich czasu pracy, nie będzie powodować przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na terenach chronionych akustycznie, ani w porze dziennej, ani w porze nocnej.

- **w zakresie gospodarki odpadami** – podczas eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej powstawać będą niewielkie ilości odpadów, związane z utrzymaniem instalacji, tj. odpady z grup: 02 (odpady z rolnictwa, ogrodnictwa, upraw hydroponicznych, rybołówstwa, leśnictwa, łowiectwa oraz przetwórstwa żywności), 13 (oleje odpadowe i odpady ciekłych paliw (z wyłączeniem olejów jadalnych oraz grup 05, 12 i 19)), 15 (odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach), 16 (odpady nieujęte w innych grupach), 17 (odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) i 20 (odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie). Za zagospodarowanie powstających odpadów odpowiedzialna będzie firma zajmująca się serwisowaniem farmy, której Inwestor powierzy prowadzenie okresowych prac serwisowych.
- **w zakresie gospodarki wodno – ściekowej** – w okresie funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia nie będą powstawały ścieki bytowe. Przedsięwzięcie nie wymaga budowy zaplecza socjalnego oraz infrastruktury wodnokanalizacyjnej (brak poboru wody i odprowadzania ścieków), gdyż okres eksploatacji nie będzie wymagał stałego pobytu pracowników. Czyszczenie paneli będzie realizowane z wykorzystaniem metod suchych lub z użyciem czystej wody, bez dodatku detergentów. Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych i dachów kontenerów, a następnie będą wsiąkać w grunt w ich bezpośrednim sąsiedztwie.
- **w zakresie emisji promieniowania elektromagnetycznego** - podczas eksploatacji przedsięwzięcia źródłem pola elektromagnetycznego będą: stacje kontenerowe z transformatorami, inwertery, linie energetyczne. Uwzględniając natężenia pól elektrycznych i magnetycznych wytwarzanych przez te źródła, stwierdzono, że nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych dla terenów dostępnych dla ludności, wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m, oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m, nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Przewidywany wpływ planowanego przedsięwzięcia na etapie likwidacji inwestycji obejmuje:

- **w zakresie oddziaływania na jakość powietrza atmosferycznego** – na etapie likwidacji źródłami emisji będą: prace demontażowe i rozbiórkowe, sprzęt używany do tych robót i pojazdy transportujące odpady. Najbardziej uciążliwa będzie niezorganizowana wtórna emisja pyłów związana z transportem, powstałych w związku z rozbiórką odpadów.
- **w zakresie oddziaływania akustycznego** – podczas likwidacji farmy fotowoltaicznej wystąpi emisja hałasu w związku z transportem i pracą maszyn budowlanych. Będzie ona krótkotrwała, ograniczona do czasu trwania prac rozbiórkowych. Prace będą prowadzone tylko w porze dziennej.
- **w zakresie gospodarki odpadami** – podczas likwidacji elektrowni fotowoltaicznej największy udział w ogólnej ilości odpadów będą mieć odpady pochodzące z demontażu konstrukcji wsporczej i paneli, tj. odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) z grupy 17. Ponadto wytwarzane będą odpady nieujęte w innych grupach z grupy 16, odpady opakowaniowe z grupy 15, odpadowe oleje z grupy 13 i odpady komunalne z grupy 20. Odpady te zbierane będą

w sposób selektywny, magazynowane w miejscach do tego przystosowanych, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia.

- **w zakresie gospodarki wodno – ściekowej** – na etapie likwidacji woda do celów socjalno-bytowych pracowników będzie dostarczana na teren budowy beczkowozem. Przewiduje się powstawanie ścieków bytowych, związanych z potrzebami socjalnymi pracowników biorących udział w pracach budowlanych. Ścieki te zbierane będą w szczelnych zbiornikach, stanowiących wyposażenie kabin sanitarnych i odbierane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne, posiadające odpowiednie zezwolenia.
- **w zakresie emisji promieniowania elektromagnetycznego** - podczas likwidacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych dla terenów dostępnych dla ludności, wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m, oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m, nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

4. Oddziaływanie inwestycji w miejscowości Ozimek, Schodnia:

Przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach Natura 2000 oraz pozostałych form ochrony przyrody, na terenie inwestycji nie znajdują się obiekty wpisane do rejestru Opolskiego Konserwatora Zabytków. Inwestycja posiada charakter lokalny i nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

BURMISTRZ OZIMKA

Z up. Burmistrza Ozimka
Marcin Widera
Zastępca Burmistrza