



Kwilcz, 13 lutego 2023 r.

RRG.6220.6.2022.OŚ

## **DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 z późn. zm.) dalej *ustawy kpa*, w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80 ust. 2, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 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 środowiska (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 z późn. zm.), dalej *ustawy uooś*, a także zgodnie w §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. 2019 r., poz. 1839) po rozpatrzeniu wniosku Inwestora RWE Solar Poland Sp. z o. o., zs. ul. Prosta 32, 00 – 838 Warszawa działający poprzez pełnomocnika Pana Mateusza Sikorskiego, ul. pl. Rodła 6/2003, 70 – 419 Szczecin, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia pod nazwą: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej Chudobczyce o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą”

### **orzekam co następuje:**

- I. Stwierdzam brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.**
- II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploracji lub użytkowania przedsięwzięcia:**
  - a) Wszelkie prace związane z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia, tj. 6:00 – 22:00.
  - b) Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nim zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
  - c) Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
  - d) W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych przy wykorzystaniu wody, wykorzystywać do tego celu czystą wodę bez detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, w przypadku silniejszych zabrudzeń.
- III. Określam wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1:**
  - a) Wykonać pas zieleni osłonowo-izolacyjnej z nasadzeń drzew i krzewów wzdłuż północno-zachodniej granicy elektrowni o minimalnej długości 0,15 km i szerokości 3 m. Ogrodzenie na tym odcinku obsadzić roślinami pnącymi. Do nasadzeń nie używać drzew i krzewów oraz roślin pnących gatunków obcego pochodzenia. Nasadzenia pielęgnować i podlewać przez okres 3 lat.

- b) Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
- c) Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
- d) Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
- e) W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
- f) Stacje transformatorowe w liczbie do 6 sztuk łącznie z magazynami energii w liczbie do 6 sztuk w centralnej części działki, wzdłuż drogi wewnętrznej.
- g) Inwertery w liczbie do 80 sztuk posadzić na terenie przedsięwzięcia w systemie rozproszonym.
- h) Zastosować transformatory o poziomie mocy akustycznej do 92 dB każdy, magazyn energii o poziomie mocy akustycznej do 92 dB każdy i inwertery o poziomie mocy akustycznej do 78 dB każdy.
- i) Transformatory umieścić w budynkach kontenerowych o szczelnej posadzce. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, każdy transformator wyposażać w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
- j) Baterijne magazyny energii umieścić w szczelnych kontenerach.

#### **IV. Nakładam obowiązek unikania, zapobiegania, ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:**

Nie dotyczy.

#### **V. Nakładam obowiązek monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko poprzez:**

Nie dotyczy.

#### **VI. Charakterystyka przedsięwzięcia określa załącznik nr 1 stanowiący integralną część niniejszej decyzji.**

### **UZASADNIENIE**

W dniu 21 lipca 2022 r. inwestor RWE Solar Poland Sp. z o. o., zs. ul. Prosta 2, 00 – 838 Warszawa działający poprzez pełnomocnika Pana Mateusza Sikorskiego, ul. pl. Rodła 8/2003, 70 – 419 Szczecin, wystąpił z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na: „*Budowa elektrowni fotowoltaicznej Chudobczyce o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą*”. Do wniosku załączono kartę informacyjną przedsięwzięcia (*dalej kip*), zawierającą dane, o których mowa w art. 62 ustawy uoos, informację o braku obowiązującego miejscowego plan zagospodarowania przestrzennego, oświadczenie Wójta Gminy Kwilcz iż wnioskodawca nie jest podmiotem zależnym od jednostki samorządu terytorialnego, kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, mapę z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie (dodatkowo zapis mapy w formie elektronicznej), uproszczony wypis z rejestru gruntów oraz pełnomocnictwo do reprezentowania wnioskodawcy.

Planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko określonych w §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. do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony, jako: „*Zabudowa przemysłowa,*

w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a”.

Zgodnie z informacją o przeznaczeniu terenu przedstawioną przez Wójta Gminy Kwilec organom opiniującym – w obecnie obowiązującym studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Kwilec, przyjętym Uchwałą nr XVII/136/2020 z dnia 27 kwietnia 2020 r. przez Radę Gminy Kwilec, dla obszaru obejmującego przedmiotową działkę jako kierunki obecnego i przyszłego zagospodarowania przyjęto funkcję: grunty orne o mniejszej przydatności dla rolnictwa, w części linia energetyczna 400 kV z pasem technologicznym, na terenie którego obowiązują ograniczenia zagospodarowania i użytkowania.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy uoos, organem właściwym do wydania decyzji jest Wójt Gminy Kwilec, który na podstawie art. 64 ust. 1 ww. ustawy uoos wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gorzowie Wielkopolskim oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Międzychodzie o wydanie opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, ewentualnego sporządzenia raportu i określenia jego zakresu dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Nawiązując do art. 10 §1 ustawy kpa oraz art. 73 ust. 1 ustawy uoos organ prowadzący postępowanie w dniu 2 sierpnia 2022 r. poinformował strony o wszczętym postępowaniu administracyjnym w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia oraz o miejscu zapoznania się z dokumentacją i możliwością składania uwag oraz wniosków – w formie obwieszczenia.

W dniu 18 sierpnia 2022 r. pismem znak: PO.ZZŚ.1.435.244.2022.KW Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskim wydał opinię, iż nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 26 sierpnia 2022 r. pismem znak: ON-NS.9011.5.21.2022 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Międzychodzie wydał opinię, iż nie jest wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz sporządzenie raportu.

W dniu 19 sierpnia 2022 r. pismem znak: WOO-IV.4220.1014.2022.KJ.1 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wezwał organ prowadzący postępowanie do złożenia wyjaśnień do karty informacyjnej przedsięwzięcia. W dniu 30 sierpnia 2022 r. inwestor został wezwany do przedstawienia dodatkowych informacji, w dniu 16 września 2022 r. Wójt Gminy Kwilec odpowiedział na ww. wyjaśnienia. W dniu 26 września 2022 r. Wójt Gminy Kwilec otrzymał ww. uzupełnienie i w dniu 4 października 2022 r. zostały one przekazane do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu.

W dniu 20 października 2022 r. pismem znak: WOO-IV.4220.1014.2022.KJ.2 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wezwał organ prowadzący postępowanie do złożenia wyjaśnień do karty informacyjnej przedsięwzięcia. W dniu 27 października 2022 r. inwestor został wezwany do przedstawienia dodatkowych informacji. W dniu 2 stycznia 2023 r. Wójt Gminy Kwilec otrzymał ww. uzupełnienie i tego samego dnia zostały one przekazane do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu.

W dniu 20 stycznia 2022 r. pismem znak: WOO-IV.4220.1014.2022.KJ.3 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wydał postanowienie, iż nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz wskazał na konieczność uwzględnienia w niniejszej decyzji nałożonych warunków i wymagań.

*Organ wydający decyzję, czyli Wójt Gminy Kwilec, biorąc pod uwagę opinie – stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.*

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy uoos, przeanalizowano: rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwość ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi

przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska m.in. względem obszarów wymagających specjalnej ochrony, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000, a także wpływ na krajobraz.

Uwzględniając przepisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy uoos na podstawie przedłożonej kip ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o numerze ewidencyjnym 10, obręb Chudobczyce, gmina Kwilec. Dopuszcza się możliwość realizacji przedsięwzięcia w podziale na etapy. Powierzchnia działki objętej wnioskiem wynosi ok. 20,3038 ha i planowane przedsięwzięcia zajmie 20,3038 ha przedmiotowej działki. W ramach realizacji ww. zamierzenia planuje się wykonać:

- stalowe lub aluminiowe konstrukcje wolnostojące do mocowania paneli fotowoltaicznych – wbijane do ziemi (wysokość konstrukcji maksymalnie 6 metrów nad poziomem terenu).
- panele fotowoltaiczne w ilości maksymalnie ok. 50 000 sztuk, składające się z ogniw fotowoltaicznych polikrystalicznych lub ogniw fotowoltaicznych monokrystalicznych, montowanych rzędowo. Dopuszcza się również możliwość realizacji paneli typu bifacial (dwustronnych). Moc pojedynczego panelu fotowoltaicznego będzie wynosić do 1 000 Wp w zależności od wybranego producenta; ostateczny wybór ich liczby oraz mocy zostanie wskazana na etapie pozwolenia na budowę.
- linie kablowe elektroenergetyczne i telekomunikacyjne,
- do 6 szt. kontenerowych stacji transformatorowo-rozdzielczych,
- transformatory olejowe lub suche montowane w ww. kontenerowych stacjach transformatorowo-rozdzielczych,
- układy pomiarowo-zabezpieczające,
- instalacje odgromowe, przeciwprzepięciowe, przeciwporażeniowe,
- do 80 szt. inwerterów (falowników) i rozdzielnic,
- do 6 kontenerowych magazynów energii,
- przyłącze elektroenergetyczne – zgodnie z przyjętą koncepcją i warunkami technicznymi OSD,
- drogi dojazdowe do stacji transformatorowo-rozdzielczych,
- place manewrowo-serwisowe,
- opcjonalne obiekty techniczne (kontenery) do obsługi inwestycji (np. na urządzenia infrastruktury teleinformatycznej lub urządzenia i narzędzia do konserwacji obiektu),
- ogrodzenie instalacji o wysokości ok. 3m wraz z bramami wjazdowymi i furtkami, a pomiędzy dolną krawędzią ogrodzenia a ziemią zachowana zostanie ok. 10-15 cm przestrzeń umożliwiającą swobodne przemieszczanie się małym zwierzętom,
- system monitoringu wizyjnego CCTB raz ochrony elektronicznej (czujki ruchu, kamery, itp.).

Przewidywany okres eksploatacji elektrowni wynosi ok. 25 – 30 lat.

Montaż każdej instalacji zostanie wykonany w sposób nieinwazyjny, metodą nabijania profili aluminiowych lub stalowych bezpośrednio do gruntu. Rozważa się montowanie paneli za pomocą zakotwienia elementu stalowego metodą wciskania/wbijania/wkręcania, bez stosowania fundamentu betonowego. Konstrukcje wsporcze zostaną wykonane liniowo w rzędach, pomiędzy którymi zachowane zostaną odstępy umożliwiające swobodne przemieszczanie się po terenie inwestycji. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 6 m. Poszczególne panele będą łączone kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworząc sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikiem

napięcia (inwerterem) za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach ze stalową konstrukcją nośną. Wszystkie linie niskiego napięcia, stałoprądowe, służące do połączeń elektrycznych między panelami zostaną umieszczone w korytkach lub rurkach podwieszonych pod zespołem paneli. Zmiana prądu stałego wytwarzającego przez system fotowoltaiczny na prąd przemienny o parametrach sieci następować będzie w inwerterach, z których następnie energia elektryczna przesyłana będzie trasami kablowymi do stacji transformatorowo-rozdzielczych. Na terenie inwestycji przewiduje się posadowić do 6 szt. kontenerowych stacji transformatorowych SN/nn z wydzielonymi pomieszczeniami wyposażonymi w instalację ogrzewania elektrycznego, instalację gniazd 1-faz. i instalację oświetlenia. Stacje zostaną przewiezione na miejsce jak kompletnie wyposażone. Po ich usytuowaniu na terenie inwestycyjnym wymagać będą jedynie połączenia kabli SN, nn, instalacji uziemiającej oraz wstawienia i podłączenia transformatora. Dopuszcza się opcjonalne możliwość realizacji magazynów energii w postaci kontenerów (max 6 szt.) ustawionych na utwardzonej powierzchni, zawierających akumulatory połączone w sekcje. Przewiduje się wprowadzenie wyprodukowanej energii elektrycznej do infrastruktury elektroenergetycznej wysokiego napięcia.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż na terenie inwestycji nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy uoos, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów poruszających się po terenie przedsięwzięcia, jednakże serwisowanie farmy w fazie eksploatacji i ruch pojazdów z tym związany będzie miał znikomy wpływ na jakość powietrza. Na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe i ustalenie po zakończeniu prac budowlanych.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c, d oraz e ustawy uoos na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym klasy RV i RVI. Najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną bezpośrednio graniczą z przedmiotową działką i stanowią tereny zabudowy zagrodowej. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. W warunkach niniejszej decyzji celem ograniczenia uciążliwości akustycznej ujęto, aby wszelkie prace oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia. Będą to krótkotrwałe odwracalne uciążliwości. Analiza dokumentacji wykazała, że na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem hałasu będzie praca transformatorów umieszczonych w kontenerowych stacjach transformatorowych oraz inwerterów i magazyny energii. Wnioskodawca zakłada, że inwertery o poziomie mocy akustycznej do 78 dB każdy będą rozmieszczone na terenie przedsięwzięcia w systemie rozproszonym. Do analizy akustycznej przyjęto transformatory o poziomie mocy akustycznej do 92 dB każdy (umieszczone w stacjach transformatorowych), a także magazyny energii o poziomie mocy akustycznej do 92 dB każdy. Z załącznika graficznego przedstawiającego rozkład izofon hałasu wynika, że stacje transformatorowe wraz z magazynami energii zostaną ulokowane w centralnej części działki, wzdłuż drogi wewnętrznej. Przyjęte przez wnioskodawcę założenia co do lokalizacji stacji transformatorowych, inwerterów i magazynów energii oraz ich poziomy mocy akustycznej znalazły odzwierciedlenie w warunkach niniejszej decyzji. Biorąc powyższe pod uwagę, w szczególności skalę, cechy i parametry przedsięwzięcia, niewielką liczbę stacji transformatorowych, inwerterów i magazynów energii, złożoność oddziaływania oraz jego realizację zgodnie z warunkami wskazanymi w niniejszej decyzji, nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie. Odległość od najbliższej zabudowy mieszkaniowej:

- Chudobezyce: ok. 45 m w kierunku północnym, ok. 65 m w kierunku wschodnim,
- Linie: ponad 1.1 km w kierunku południowo-zachodnim (Linie 2).

Uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja przedsięwzięcia 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. poz. 2448).

W związku z przepisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy uoos, dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, należy stwierdzić że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych w Rozporządzeniu 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 awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138). Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Wody opadowe i roztopowe z powierzchni paneli fotowoltaicznych infiltrować będą do gruntu w obrębie działki na której zostaną posadowione. Wody opadowe i roztopowe odprowadzane będą powierzchniowo do gruntu w granicach działki inwestycyjnej na której posadowiona zostanie elektrownia.

Przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie na terenie, który nie jest objęty formami ochrony przyrody, wyznaczonymi zgodnie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 z późn. zm.), w zasięgu jego oddziaływania nie występują ujęcia wód podziemnych ani powierzchniowych, główne zbiorniki wód podziemnych ani tereny szczególnego zagrożenia powodzią, o których mowa w art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2022, poz. 2625).

W związku z art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k ustawy uoos ustalono, że według charakterystyki Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd) planowane przedsięwzięcie znajduje się w granicach JCWPd o kodzie PLGW600059, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. Ta część wód jest monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych nie jest zagrożona. Cele środowiskowe dla JCWPd zawarte w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016 r., poz. 1967) to:

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

Zasoby JCWPd PLGW600059 podlegają ochronie z uwagi na ich wykorzystywanie do celów zaopatrzenia ludności w wodę do spożycia.

Jednocześnie inwestycja zlokalizowana zostanie w regionie wodnym Warty, na terenie JCWP o nazwie Czarna Woda do dopl. spod Chudobezyce i kodzie PLRW6000171878722. Status tej części wód, której stan ocenia się jako zły. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożona. Celem środowiskowym dla tej części wód jest dobry stan ekologiczny i chemiczny. Ww. plan dopuszcza przedłużenie terminu osiągnięcia wskazanych powyżej celów środowiskowych do roku 2021 z uwagi na brak możliwości technicznych. Jako uzasadnienie tego odstępstwa wskazano, że w zlewni JCWP

nie zidentyfikowano presji mogącej być przyczyną występujących przekroczeń wskaźników jakości. Konieczne jest dokonanie szczegółowego rozpoznania przyczyn w celu prawidłowego zaplanowania działań naprawczych. Rozpoznanie przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu zapewni realizacja działań na poziomie krajowym. Utworzenie krajowej bazy danych o zmianach hydromorfologicznych. Przeprowadzenie pogłębionej analizy presji pod kątem zmian hydromorfologicznych. Opracowanie danych praktyk w zakresie robót hydrotechnicznych i prac utrzymaniowych wraz z ustaleniem zasad ich wdrażania oraz opracowanie krajowego programu renaturalizacji wód powierzchniowych.

Z analizy przedłożonej kip wynika, że etap realizacji inwestycji związany będzie z usunięciem warstwy glebowej w wyniku prowadzonych wykopów pod planowaną do ułożenia infrastrukturę podziemną (linie kablowe) oraz posadowienie stacji transformatorowych. Linie kablowe niskiego napięcia układane będą w wykopach na głębokości ok. 1,0 m, a uzyskane z nich masy ziemne posłużą do zasypania ułożonych w nich przewodów. Nadwyżki wykorzystane zostaną do makroniwelacji terenu inwestycji. Również prefabrykowane elementy stacji transformatorowych (w formie żelbetowych skrzyni) zostaną osadzone w gruncie do głębokości ok. 1,0 m. Wykopy nie będą odwadniane. Prace montażowo-budowlane wykonywane będą przy użyciu sprawnych pod względem technicznym pojazdów, maszyn i urządzeń, a czynności związane z ich tankowaniem prowadzone będą przy wykorzystaniu mat absorbujących zapobiegających ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych do gruntu. Elementy składowe instalacji (panele, stoły montażowe) dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi przy wykorzystaniu istniejącej infrastruktury drogowej. Wszystkie elementy będą przygotowane do montażu, co pozwoli na zminimalizowanie hałasu oraz zmniejszenie ilości produkowanych odpadów. Stoły montażowe zostaną wykonane z wcześniej przygotowanych, częściowo złożonych elementów, niewymagających cięcia ani innych dodatkowych prac, montaż poszczególnych paneli z inwerterami wykonają wyspecjalizowani technicy, a połączenia elektryczne osoby posiadające odpowiednie kwalifikacje i uprawnienia. Plac budowy wyposażony zostanie w odpowiednie kwalifikacje i uprawnienia. Plac budowy wyposażony zostanie w odpowiednią ilość sorbentów, które wykorzystywane będą do neutralizacji ewentualnych rozlewów substancji ropopochodnych.

Mając na uwadze przepisy art. 63 ust.1 pkt 1 lit. b oraz pkt 2 lit. f ustawy uoos ustalono, że w bezpośrednim otoczeniu przedsięwzięcia nie znajdują się realizowane i zrealizowane elektrownie fotowoltaiczne. Najbliższe inne elektrownie słoneczne planowane są w bezpośrednim sąsiedztwie na działce nr 303/1 obręb Linie, gmina Lwówek (instalacje te mogą być postrzegane w krajobrazie jako większe przedsięwzięcie) oraz w odległości 0,9 km w kierunku północnym. Biorąc powyższe pod uwagę, uwzględniając skalę i charakter przedmiotowego przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie ze wskazanymi w niniejszej decyzji warunkami, nie przewiduje się wystąpienia ponadnormatywnego oddziaływania skumulowanego. W przypadku szerszego pojmowania „środowiska” jako wszystkich elementów pozostających w otoczeniu zespołu paneli fotowoltaicznych, jak również w ujęciu globalnym, poczucie koncepcji realizacji inwestycji byłoby niekorzystne. Podstawowym argumentem przemawiającym za realizacją przedsięwzięcia jest bowiem ograniczenie szkodliwych gazów powstających przy spalaniu paliw kopalnianych w elektrowniach konwencjonalnych.

Biorąc pod uwagę kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy uoos, z kip wynika że eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę. Instalację fotowoltaiczne należą do obiektów bezobsługowych w związku z tym do ich prawidłowego funkcjonowania nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego wraz z infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. Na etapie realizacji ścieki bytowe będą gromadzone w bezodpływowych toaletach a następnie regularnie odbierane przez uprawnione firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych. W kip wskazano, że panele fotowoltaiczne będą myte czystą wodą bez zastosowania substancji czyszczących, w tym detergentów, co zostało wskazane w warunkach niniejszej decyzji. Dopuszczono

stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, w przypadku silniejszych zabrudzeń. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się posadowienie stacji transformatorowych typu kontenerowego. W razie konieczności zastosowania transformatora olejowego, pod każdym transformatorem zostanie zamontowana szczelna misa, mogąca zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. W ramach przedsięwzięcia przewiduje się również posadowienie do 6 sztuk kontenerowych magazynów energii. Magazyny będą wyposażone w baterie litowo-jonowe. Każdy z nich będzie miał moc do 3 MW oraz pojemność do 6 MWh. Szacowany wymiar jednego kontenera wyniesie ok. 6,058 m x 2,438 m x 2,591 m. Rozwiązania ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji. Dodatkowo wskazano, aby zapewnić wykonanie szczelnych posadzek w kontenerach stacji transformatorowych oraz litowo-jonowe magazyny energii umieścić w szczelnych kontenerach.

Jako wariant alternatywny Inwestor przedstawił przedsięwzięcie polegające na budowie elektrowni o mocy do 20 MW, w ramach której montaż konstrukcji polegał będzie na trwałym zakotwieniu słupa stalowego w wielkogabarytowym, monolitycznym fundamencie żelbetowym, wykonywanym „na mokro” w miejscu wybudowania (głębokość fundament, zależna od wyników badań geologicznych wykonanych we wstępnej fazie realizacji przedsięwzięcia). Gabaryt fundamentu spowoduje zmniejszenie powierzchni czynnej biologicznie, co może wpłynąć na zmniejszenie zdolności retencyjnej działki.

Wariant Inwestorski jest wariantem najbardziej korzystnym dla środowiska. Obszar oddziaływania farmy fotowoltaicznej nie będzie bowiem wykraczał poza granice nieruchomości, na których będzie ona zlokalizowana. Istotnymi czynnikami decydującymi o wyborze wskazanej lokalizacji, były m.in.: znaczne odległości od terenów gęstej zabudowy, brak obiektów (drzew, krzewów) na obszarze planowanej inwestycji powodujących zacienienie, występowanie gruntów niskiej jakości użytkowanych w całości rolniczo, czy występowanie dobrej jakości dróg, którymi będzie można zapewnić transport materiałów budowlanych na etapie realizacji czy dojazd służb technicznych na etapie eksploatacji. Wykorzystanie tego pod projektowaną inwestycję, przy jednoczesnym braku zabiegów agrarnych, nawożenia środkami sztucznymi i swobodna sukcesja roślin, może przyczynić się do wzbogacenia bioróżnorodności tej monokultury, która aktualnie tam występuje. Należy wyraźnie podkreślić, że inwestycja będzie zlokalizowana wyłącznie na terenach użytkowanych rolniczo, które nie posiadają cennych elementów fauny i flory. Jednocześnie należy wyjaśnić, że eksploatacja farmy fotowoltaicznej w wariantcie proponowanym do realizacji nie wiąże się z poborem wody, zużyciem surowców, wytwarzaniem odpadów, generowaniem hałasu czy emisją substancji do atmosfery. Wręcz przeciwnie, instalacja pozytywnie wpłynie na zmniejszenie emisji zanieczyszczeń generowanych przez elektrownie konwencjonalnie. Panele fotowoltaiczne są jednym z najbezpieczniejszych urządzeń produkujących energię elektryczną: farma fotowoltaiczna nie będzie zawierała elementów stale przytwierdzonych o gruncie (fundamentów betonowych, jak w wariantcie alternatywnym, a panele działają bez interwencji człowieka.

Faza realizacji przedsięwzięcia związana będzie z:

- emisją nieorganizowaną, źródłem której będzie praca silników urządzeń oraz samochodów transportowych, pojazdów pracujących podczas realizacji przedsięwzięcia – oddziaływanie ograniczone do miejsca i czasu realizacji przedsięwzięcia; sprzęt mechaniczny powinien być sprawny technicznie; składowanie materiałów powinno odbywać się z zabezpieczeniem podłoża;
- wytwarzaniem odpadów, głównie z grupy 17 i 15: właściwe, zgodnie z przepisami, postępowanie z wytwarzanymi odpadami, na każdym etapie funkcjonowania przedsięwzięcia, zagwarantuje, iż nie zagrażą one zdrowiu ludzi oraz środowisku; należy dążyć do zminimalizowania ilości wytwarzanych odpadów, selektywnie je gromadzić w przystosowanych do tego miejscach, w warunkach



zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz przekazywać je uprawnionym podmiotom:

- emisją hałasu, źródłem której będzie praca maszyn i urządzeń – będzie to oddziaływanie chwilowe, ograniczone do miejsca realizacji przedsięwzięcia; prace budowlane powinny być prowadzone wyłącznie w porze dnia;
- powstawanie ścieków bytowych – zostaną gromadzone w szczelnych przenośnych toaletach do czasu przekazania do utylizacji poprzez serwis toalet; w czasie fazy realizacji przedsięwzięcia należy zapewnić zaplecze sanitarno-higieniczne dla pracowników, odpowiadające obowiązującym w tym zakresie przepisom BHP.

Faza eksploatacji przedsięwzięcia związana będzie z:

- ścieki bytowe i deszczowe: przedmiotowa farma nie będzie generowała ścieków bytowych, a wody opadowe będą odprowadzane do gruntu; prace konserwacyjne instalacji odbywały się będą z częstotliwością ok. dwa razy do roku przez wykwalifikowane osoby i będą one krótkoterminowe;
- odpady: gospodarka odpadami jw. wyeksploatowany, bądź uszkodzony transformator należy zutylizować, zgodnie z obowiązującymi przepisami;
- emisja gazów i pyłów: brak emisji;
- hałas: odległość stacji transformatorowej od zabudowy mieszkaniowej wynosić będzie min. 50 m w związku z czym nie będzie powodowało przekroczenia standardów akustycznych określonych Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku;
- promieniowanie elektromagnetyczne: wytwarzane przez urządzenia nie może wywierać negatywnego wpływu na zdrowie i życie ludzi i powinno spełniać wymagania zawarte w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 200 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (Dz. U. z 2003 r., Nr 192, poz. 1883 z późn. zm.); zgodnie z informacjami z kip, nie przewiduje się przekroczeń wartości dopuszczalnych poza granicami wyznaczonego terenu; z uwagi na zapisy art. 12 ust. 1a pkt 2 ustawy o Państwowej Inspekcji Sanitarnej (Dz. U. z 2021 r., poz. 195 z późn. zm.), organem właściwym do zajęcia stanowiska w zakresie higieny radiacyjnej jest właściwy państwowy wojewódzki inspektorat sanitarny, w związku z tym opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego nie dotyczy higieny radiacyjnej.

Faza likwidacji:

- wyeksploatowany park solarny (po ok. 30 latach) należy poddać odzyskowi lub unieszkodliwieniu zgodnie z obowiązującymi regulacjami prawnymi.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy uoś, gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych głównym źródłem powstawania odpadów będą m.in. prace związane z montażem paneli, odpady opakowaniowe, odpady komunalne. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą odpady związane z konserwacją, naprawą paneli, które będą na bieżąco zabierane przez służby dozoru technicznego. Nie przewiduje się czasowego magazynowania odpadów wynikających z remontów i serwisu na etapie eksploatacji. W przypadku likwidacji przedsięwzięcia wytwarzane będą głównie odpady powstające w związku z przeprowadzeniem prac rozbiórkowych zużytych urządzeń i paneli. Z kip i jej uzupełnienia wynika, że odpady powstające na poszczególnych etapach inwestycji będą przekazywane uprawnionym podmiotom do gospodarowania odpadami celem w pierwszej kolejności ich odzysku. Przewiduje się, że zużyte panele zostaną poddane recyklingowi. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Mając na uwadze art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy uooś, na podstawie analizy kip twierdzono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany w pobliżu obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód. Nie znajduje się również w granicy obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, obszarów górskich. W otoczeniu przedsięwzięcia znajduje się las oraz znajdujące się w odległości do 1 km zbiorniki wodne. Na analizowanej działce znajduje się stanowisko archeologiczne AZP 50-20/45. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane także na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. Na podstawie danych zawartych w kip i uzupełnieniach kip nie stwierdzono, aby przedsięwzięcie realizowane było na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, ani nie przewiduje się ich przekroczenia w związku z realizacją i eksploatacją przedmiotowego przedsięwzięcia.

W nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy uooś, ustalono że realizacja przedsięwzięcia wiąże się z zastosowaniem typowych dla tego rodzaju przedsięwzięć materiałów i surowców budowlanych, między innymi takich jak: beton, stal. Na potrzeby realizacji przedsięwzięcia niezbędne będzie także zużycie paliwa, energii elektrycznej oraz wody.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy uooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 z późn. zm.). Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są: obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Notecka PLB300015 i specjalny obszar ochrony siedlisk Zamorze Pniewskie PLH300036, oddalone o 2 km od 2 km od przedsięwzięcia. Ponadto przedsięwzięcie znajduje się na obszarze ważnym dla ptaków „Pola w okolicach Lwówka” wyznaczonym na podstawie opracowania przygotowanego przez Przemysława Wylegałę, Stanisława Kuźniaka oraz Pawła T. Dolatę „Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego” zleconego przez Wielkopolskie Biuro Planowania Przestrzennego (Poznań 2008). Na polach tych gromadzi się 20 – 25 tys. gęsi, do ok. 100 łabędzi niemych, 200 żurawi, 300 siewek złotych oraz 1000 czajek. W związku z brakiem opisu awifauny terenu przedsięwzięcia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia kip o wyniki obserwacji przyrodniczych, w tym ornitologicznych. W uzupełnieniu kip wskazano, że badania ornitologiczne prowadzone były od 27 marca 12 maja 2022 r. W powyżej wskazanym okresie przeprowadzono 4 kontrole terenowe (obserwatorzy Tomasz Samolik i Andrzej Różycki). W związku z tym, że termin przeprowadzonych obserwacji nie był optymalny, ponieważ przypadał na koniec sezonu migracyjnego gęsi oraz nie obejmował okresu migracji żurawia, czajki i łabędzia niemego Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska ponownie wezwał o uzupełnienie kip o wyniki obserwacji ornitologicznych z jesiennego okresu migracyjnego ptaków. W dniu 2 stycznia 2023 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska wpłynęło uzupełnienie kip z wynikami obserwacji ornitologicznych przeprowadzonych w okresie jesiennej migracji i zimowania ptaków. Obserwacje przeprowadzono w dniach: 28 października, 10 listopada, 23 listopada, 8 grudnia i 18 grudnia 2022 r. obserwacje przeprowadzono na terenie przedsięwzięcia oraz w jego najbliższym sąsiedztwie oraz przeprowadzono rekonesans terenowy w celu wykrycia żerowisk ptaków migrujących w promieniu 3-5 km dookoła obszaru planowanej farmy fotowoltaicznej. Najbliższe miejsce koncentracji gęsi stwierdzono w odległości ok. 1,8 km od terenu planowanej elektrowni, w pobliżu wsi Linie, a największe żerujące stado, ok. 600 gęsi i 50 łabędzi krzykliwych stwierdzono między miejscowościami Paryżewo i Wymyślanka w odległości ok. 2,2 km. Uwzględniając lokalizację przedsięwzięcia na skraju obszaru ważnego dla ptaków, przy drodze, w znacznej odległości od noclegowisk gęsi oraz poza ważniejszymi żerowiskami gęsi, wykazanymi w przeprowadzonych badaniach terenowych można wykluczyć znaczące negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na gatunki ptaków z powodu których

wyznaczono obszar ważny dla ptaków „Pola w okolicach Lwówka”. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa zagrodowa, droga, las oraz znajdujące się w odległości do 1 km zbiorniki wodne. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia teren elektrowni pozostawiony zostanie do naturalnej sukcesji. Nie przewiduje się stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją w pobliżu planowanego przedsięwzięcia zbiorników wodnych, nałożono w decyzji warunek koszenia terenu elektrowni poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca oraz poza okresem migracji ptaków. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków ptaków w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października. Nałożono także warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli dotrzymać wskazany termin koszenia, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienianie paneli słonecznych przez roślinność. W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w niniejszej decyzji nałożono warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwięzionych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. W celu ograniczenia efektu olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną nałożono w decyzji warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Aby osłonić elektrownie przed obserwacjami z zewnątrz nałożono warunek wykonania pasa zieleni osłonowo-izolacyjnej z nasadzeń drzew i krzewów od strony zabudowy zagrodowej znajdującej się na działce nr 11/4, tj. wzdłuż północno-zachodniej granicy elektrowni o minimalnej długości 0,15 km i szerokości 3 m. Ogrodzenie na tym odcinku należy obsadzić roślinami pnącymi. W celu ochrony bioróżnorodności nałożono warunek, aby do nasadzeń nie używać drzew, krzewów i roślin pnących gatunku obcego pochodzenia. Nasadzenia należy przez okres 3 lat pielęgnować i podlewać. Podjęcie wskazanych powyżej działań pozwoli ograniczyć oddziaływanie na krajobraz oraz zmniejszyć ryzyko powstania konfliktów społecznych.

Uwzględniając charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. ustawy Prawo wodne, a określonych dla tych części wód 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).

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruncie ornym, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedlisk, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, ani pogorszenia integralności obszarów Natura 2000 lub powiązania z innymi obszarami. Ponadto, z uwagi na położenie w krajobrazie rolniczym w otoczeniu obszarów wiejskich, przedmiotowe przedsięwzięcie nie wpłynie na krajobraz, nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie będzie wpływać na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy uoos przeanalizowano zasięg, wielkości i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność oraz możliwość powiązania z innym przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie ze sobą zagrożeń dla środowiska oraz nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

W związku z realizacją przedsięwzięcia nie planuje się używania substancji i stosowania technologii, które podczas realizacji przedsięwzięcia lub jego eksploatacji mogłyby w jakiegokolwiek sposób wpłynąć na zmiany klimatu lub podnosić ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej czy budowlanej. Inwestycja nie będzie położona na terenach zalewowych oraz zagrożonych wystąpieniami powodzi, a także terenach zagrożonych ruchami masowymi ziemi. Uwzględniając przewidywany zakres i technologię prac budowlanych, lokalizację inwestycji oraz przyjęte rozwiązania technologiczne obiektów i instalacji nie przewiduje się, aby na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia wystąpiły problemy z adaptacją do postępujących zmian klimatu.

Wobec powyższego Wójt Gminy Kwilecz, jako organ właściwy do wydania decyzji po przeanalizowaniu otrzymanych opinii postanowił wydać decyzję określającą warunki realizacji przedsięwzięcia. Przedłożone informacje na temat planowanego przedsięwzięcia pozwoliły oszacować bezpośrednio i pośrednio skutki oddziaływania przedmiotowej inwestycji na środowisko, a także określić warunki umożliwiające realizację inwestycji i zabezpieczenie poszczególnych komponentów środowiska przed wpływem ze strony inwestycji. Ze względu na szczegółowy opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, w związku z planowanym przedsięwzięciem *nie została stwierdzona konieczność przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.*

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

## P o u c z e n i e

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Poznaniu, za pośrednictwem Wójta Gminy Kwilecz w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do jego wniesienia wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia wniosku decyzja staje się ostateczna, prawomocna i podlega wykonaniu. Niniejszą decyzję dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 – 13 cyt. ustawy; wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem sześć lat od dnia w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna – art. 72 ust. 3. Termin ten może ulec wydłużeniu o cztery lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach – art. 72 ust. 4. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji środowiskowych uwarunkowaniach.

Dla przedsięwzięcia, dla którego wydana została decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie stosuje się wymogu uzyskania decyzji środowiskowej w przypadku zmiany decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 – 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.

WÓJT  
Marek  
Stanisław Mannek

Załącznik

- 1 Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymuje

- 1 *Wymoskodowca*: RWE Solar Poland Sp z o o z s ul Prosta 32 00 838 Warszawa  
*opchomocnik*: Mateusz Sikorski, ul. Prosta 8 2003 70 410 Szczecin
- 2 Strony postępowania – akta sprawy
- 3 a a

Dowiedomości

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, z s ul Jana Henyka Dąbrowskiego 79, 60 529 Poznań
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wielkopolskich, z s ul Waleczak 25a, 06 460 Gorzów Wielkopolski
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Międzychodzie, z s ul Strzelecka 12, 04 400 Międzychód



Załącznik nr 1 do Decyzji Wójta Gminy Kwilecz  
RRG.6220.6.2022.OŚ

## CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 z późn. zm.)

Budowa elektrowni fotowoltaicznej to przedsięwzięcie mające na celu produkcję energii elektrycznej z energii słonecznej. Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 20 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. W zależności od rozwiązań technicznych przyjętych na etapie projektowania inwestycji (uzależnionych głównie od technicznych warunków przyłączenia do sieci), będzie to jedna duża elektrownia o mocy do 20 MW lub elektrownia podzielona na niezależne sekcje o mocy łącznej nieprzekraczającej 20 MW np. np. 1 x 10 MW, 2 x 10 MW czy 4 x 5 MW. W przypadku realizacji kilku mniejszych instalacji dopuszcza się możliwość etapowania inwestycji.

Powierzchnia analizowanej działki ewidencyjnej nr 10 obręb Chudobczyce, wynosi ok. 20,3038 ha i przewiduje się zajęcie całości tej powierzchni pod planowaną inwestycję. Niewielki fragment południowej części teren planowanego przedsięwzięcia przecina linia elektroenergetyczna najwyższego napięcia. Z kolei od strony północno-wschodniej, wzdłuż granicy działki inwestycyjnej i drogi gruntowej biegnie napowietrzna linia niskiego napięcia. Ze względu na wielkość projektu, przewiduje się, że wyprodukowana energia elektryczna będzie kierowana do miejsca przyłącza wskazanego przez operatora sieci dystrybucyjnej w wydanych warunkach przyłączeniowych i przewiduje się, że będzie to linia wysokiego napięcia lub stacja GPZ poza terenem planowanego przedsięwzięcia. Inwestor będzie dążył do tego aby miejsce przyłączenia projektowanej instalacji do sieci znajdowało się możliwie najbliżej lokalizacji planowanych paneli fotowoltaicznych. Niemniej jednak na obecnym etapie nie ma możliwości uzyskania warunków przyłączeniowych (dopiero po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i decyzji o warunkach zabudowy), dlatego nie jest znane ostateczne miejsce przyłączenia do Sieci Systemu Dystrybucyjnego Operatora, stąd też nie można określić konkretnego przebiegu linii kablowych, a także miejsca wpięcia do krajowego systemu elektroenergetycznego.

Przewidywany okres eksploatacji elektrowni wynosi ok. 25 - 30 lat.

WÓJT  
Marek  
Sławomir Mennik