

Skórcz, dnia 14.07.2020 r.

OŚ.6220.04.07.2020

## DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie: art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2020 r., poz. 283 ze zm.), a także na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54, lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks Postępowania Administracyjnego (tj. Dz. U. 2020 poz. 256), po rozpatrzeniu wniosku inwestora: Ultra Sun Project Sp. z o.o. ul. Aleja Wolności 38, 42-300 Myszków, reprezentowanego przez pełnomocnika Magdalenę Pawełek, ul. Mogilska 11/11, 31-542 Kraków

### orzekam

**I. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą techniczną na działce nr 249, obręb Barłożno, gmina Skórcz”.**

**II. Określić warunki i wymagania dotyczące planowanego przedsięwzięcia na etapie realizacji i eksploatacji w następującym zakresie:**

1. Warunki dotyczące etapu realizacji przedsięwzięcia:

a) podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płotkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt -płazów, gadów i małych ssaków. Codziennie przed rozpoczęciem prac przeprowadzać kontrolę wykopów; uwięzione zwierzęta niezwłocznie przenieść poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedlisko. Przenoszenie prowadzić pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych; używany do tego sprzęt dezynfekować;

b) rozpoczęcie prac ziemnych, na potrzeby budowy instalacji, przeprowadzić poza okresem gniazdowania ptaków (tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia). W przypadku zaistnienia potrzeby dokonania prac w ww. okresie, możliwe będzie ich wykonanie jedynie w przypadku potwierdzenia przez osobę posiadającą wiedzę i kompetencje z zakresu ornitologii, iż przedmiotowy teren nie jest wykorzystywany przez chronione gatunki ptaków, jako miejsce gniazdowania;

2. Warunki dotyczące etapu eksploatacji przedsięwzięcia:

a) mycie paneli prowadzić wyłącznie przy użyciu czystej wody;

b) do utrzymania powierzchni trawiastej w granicach terenu inwestycji wykorzystywać środki mechaniczne, tj. narzędzia do koszenia; wyklucza się stosowanie nawozów, herbicydów i pestycydów; dopuszczalne jest wykorzystanie mniejszych zwierząt (tj. owiec, gęsi) do utrzymania odpowiedniej wysokości murawy;

c) podczas eksploatacji pielęgnację murawy prowadzić po 1 sierpnia;

d) kontrolować regularnie stan techniczny ogrodzenia, aby nie dopuścić do przedostawania się na teren przedsięwzięcia większych zwierząt;

3. Warunki dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:

a) zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu;

b) ogrodzić teren inwestycji w taki sposób by pozostawić wolną przestrzeń od gruntu na wysokość ok. 15 cm lub zastosowanie dużych oczek w dolnej części ogrodzenia (ok. 15x15 cm);

c) zaprojektować transformator typu suchego (bezolejowego) lub w przypadku transformatora olejowego przewidzieć jego posadowienie w szczelnych wannach lub jego wyposażenie w misy

olejowe, umożliwiające przejęcie płynów eksploatacyjnych w wypadku awarii.

**III. Ustalić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji jako jej integralną część.**

## UZASADNIENIE

W dniu 21.05.2020 r. Inwestor: Ultra Sun Project Sp. z o.o. ul. Aleja Wolności 38, 42-300 Myszków, reprezentowany przez pełnomocnika Magdalenę Pawełek, ul. Mogilska 11/11, 31-542 Kraków, wystąpił do Wójta Gminy Skórcz z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą techniczną na działce nr 249, obręb Barłożno, gmina Skórcz**”.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2020 r., poz. 283 ze zm.), stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Skórcz.

Na podstawie złożonego wniosku, a w szczególności zgodnie z treścią dołączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia, sporządzonej w maju 2020 roku przez Sun Hunter Izabela Kędroń, autor karty mgr inż. Amadeusz Matynia ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie i eksploatacji farmy fotowoltaicznych o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą.

Przedsięwzięcie objęte ww. wnioskiem jest kwalifikowane zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), jako: „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż (..) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a, przy czym przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęłą przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia”.

Powierzchnia pod realizację przedmiotowego przedsięwzięcia wyniesie do 2,00 ha. W związku z tym realizacja ww. przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach; Wójt Gminy Skórcz pismem nr OS 6220.04.01.2020 z dnia 25.05.2020 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania, informując o możliwości zapoznania się osobiście lub przez pełnomocnika z aktami sprawy.

W toku prowadzonego postępowania, na podstawie art. 64 ust. 1, 2 i 4 ww. ustawy, pismem z dnia 25.05.2020 r. Wójt Gminy Skórcz wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Starogardzie Gdańskim, oraz do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku i Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Tczewie o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, co do zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko wnioskowanego przedsięwzięcia. W powyższym piśmie skierowanym do organów opiniujących wskazano, że na terenie planowanego przedsięwzięcia nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

W dniu 15.06.2020 r. do Wójta Gminy Skórcz wpłynęła opinia sanitarna Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Starogardzie Gdańskim znak: SE.VII/471/35/EB/20 z dnia 08.06.2020 r., w której stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Opinię zawierającą stanowisko w przedmiotowej sprawie Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku wyraził postanowieniem znak: RDOŚ-Gd-WOO.4220.311.2020.WR.1 z dnia 5.06.2020 r. (data wpływu 10.06.2020 r.) Organ opiniujący stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i odstąpiono od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Opinię zawierającą stanowisko w przedmiotowej sprawie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Tczewie wyraziło pismem znak: GD.ZZŚ.4.435.130.2020.DK z dnia 26.06.2020 r. (data wpływu 29.06.2020 r.) Organ opiniujący stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Analizując łącznie kryteria określone w art. 63 ust. 1 ustawy OOŚ oraz informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia tut. organ wziął pod uwagę:

**Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia:**

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą techniczną (nN/SN konstrukcje i elementy montażowe, panele fotowoltaiczne, inwertery DC/AC, okablowanie solarne, kontenerowe rozdzielnice, układy pomiarowo - zabezpieczające, linie kablowe, instalacje odgromowe oraz pozostałe oprzyrządowanie) na powierzchni do 2 ha, na działce nr 249 obręb Barłożno, gmina Skórcz.

W ramach niniejszej inwestycji planuje się montaż następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 1 MW;
- konstrukcja nośna pod instalację fotowoltaiczną pod kątem nachylenia 20-40 stopni orientacji południowej usytuowanej na gruncie;
- falowniki (inwertery) przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej;
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracy elektrowni słonecznej;
- stacja transformatorowa (kontenerowa) wraz z transformatorem i ziemną linią kablową;
- ogrodzenie;
- instalacja odgromowa i zabezpieczająca;
- dopuszcza się także posadowienie magazynu energii o powierzchni do 50 m<sup>2</sup>;
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji.

W ramach inwestycji planowany jest montaż paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej od 250 do 900 Wp i w ilości do 4000 sztuk o łącznej mocy do 1 MW. Moduły będą rozmieszczone w rzędach, pomiędzy którymi odległość wynosiła będzie od 3 do 10 m. Każdy rząd będzie składał się z modułów ułożonych horyzontalnie lub wertykalnie w zależności od zastosowanego rozwiązania.

Panele fotowoltaiczne zostaną umocowane na konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie (konstrukcja wbijana przy pomocy kafara) pod kątem 20-40 stopni i orientacji południowej. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 4 m wysokości. Panele zostaną podłączone do oddzielnych przetwornic prądowych o łącznej mocy do 1000 kW, zamieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej.

Dodatkowo panele fotowoltaiczne zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną. Ma to na celu złagodzenie bądź całkowite wyeliminowanie powstawania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem tak zwanego efektu olśnienia.

Panele fotowoltaiczne będą osłaniać powierzchnię do ok. 5850 m<sup>2</sup>, co stanowi ok. 29,25% całej powierzchni terenu ogrodzonego w wyniku planowanej inwestycji. Obszar terenu znajdujący się pod konstrukcjami wsporczymi stanowią wolne przestrzenie, które zostaną obsadzone roślinnością trawiastą.

Urządzenia przetwarzające prąd będą umieszczone w stacji kontenerowej posadowionej na gruncie, a wykonanej z prefabrykowanych elementów żelbetowych. Planuje się zastosowanie jednego transformatora suchego w izolacji żywicznej, o mocy do 1250 kVA lub transformatora mokrego - olejowego o mocy do 1250 kVA i umieszczenie go wewnątrz stacji kontenerowej posadowionej na terenie planowanej inwestycji. Transformator suchy ogranicza konieczność wykonywania robót ziemnych pod retencją materiałów płynnych. Żywica oraz zastosowane materiały izolacyjne dają transformatorom wysokie parametry samo gaszące, natomiast poprzez system chłodzenia powietrzem

naturalnym unika się wydostania płynów chłodzących, które mogłyby spowodować zanieczyszczenie środowiska zewnętrznego. Napięcie robocze połączeń elektrycznych na terenie farmy będzie na poziomie niskiego napięcia. Z kolei transformator olejowy jest wyposażony w misę olejową, która w przypadku ewentualnej awarii pomieści całą objętość oleju zawartego w transformatorze.

Wyprodukowana energia będzie oddawana do punktu wskazanego przez lokalnego operatora energetycznego w umowie przyłączeniowej, przy pomocy linii kablowej SN oraz przyłącza energetycznego na słupie przyłączeniowym. Instalacja zostanie wyposażona w instalację odgromową. Teren pod przedsięwzięcie będzie ogrodzony i monitorowany.

Największe zużycie materiałów pojawi się w fazie budowy (elementy nośne paneli fotowoltaicznych, przewody i kable, ogrodzenie). W przypadku budowy ogrodzenia pojawi się standardowe zapotrzebowanie na materiały takie jak: piasek, żwir, beton cementowy, podsypka piaskowa itp., które będą potrzebne do stabilnego umocowania słupów stalowych. W trakcie transportu i montażu elementów farmy fotowoltaicznej, wystąpi typowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu maszyn i urządzeń. Nie przewiduje się stałego poboru wody z wodociągów na potrzeby budowy, ponieważ w procesie technologicznym montażu konstrukcji wolnostojących jedynie wbija się elementy stalowe nie używając zaprawy, a więc woda nie jest konieczna. Przewiduje się zużycie wody na potrzeby fizjologiczne pracowników.

Tabela 1. Szacunkowe zużycie wody, materiałów, surowców, paliw oraz energii w fazie realizacji inwestycji

<b>Woda, surowce, materiały, paliwa oraz energia</b>	<b>Ilość</b>
woda na potrzeby budowlane i porządkowe	ok. 10 m <sup>3</sup>
woda na cele socjalne (toaleta przenośna/kontener sanit.)	ok. 6 m <sup>3</sup>
piasek (przy układania kabli jeżeli zaistnieje taka konieczność)	ok. 8 m <sup>3</sup>
Żwir	ok. 20-40 m <sup>3</sup>
<b>Woda, surowce, materiały, paliwa oraz energia</b>	<b>Ilość fjm]</b>
paliwo (transport, maszyny: minikoparka, minipalownica, zagęszczarka itp.)	ok. 4 m <sup>3</sup>
energia elektryczna	1 500 kWh
beton (tzw. suchy)	ok. 6-8 m <sup>3</sup>
stal (konstrukcje wsporcze + ogrodzenie)	ok. 67 Mg
panele fotowoltaiczne	do 4000 szt.
stacja transformatorowa (prefabrykat żelbetowy) z wyposażeniem	ok. 28 Mg
inwertery	ok. 2 Mg
bednarka Fe/Zn do instalacji wyrównawczej	ok. 1,4 Mg
kable (nn; SN; DC)	ok. 6 Mg

Na etapie eksploatacji nie będą wykorzystywane surowce naturalne, woda. Instalacja fotowoltaiczna to instalacja bezobsługowa. W trakcie funkcjonowania elektrowni słonecznej nie będą powstawać odpady, gdyż wykonywane prace konserwacyjne będą polegać na pomiarach pracy urządzeń technicznych. W instalacji fotowoltaicznej nie ma części mechanicznych wymagających wymiany ani napraw. W panelach fotowoltaicznych zastosowana zostanie powłoka „Amonia Resistance” oraz „Anti-Pic”, które zapobiegają osadzaniu się pyłów i osadów na ich powierzchni;

#### **Usytuowanie przedsięwzięcia:**

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie na działce nr 249 obręb Barłożno, gmina Skórcz, powiat starogardzki, województwo pomorskie.

Zgodnie z mapą ewidencyjną teren działki stanowi grunty orne IIIb i IVa klasy bonitacyjnej. Inwestycja powstanie na terenie gruntów ornych IV klasy bonitacyjnej.

Teren inwestycyjny otoczony jest od północy i południa przez grunty orne (R11b i R1V), od zachodu przez tereny różne (Tr), a od wschodu przebiega droga (dr). W odległości ok. 208 m od granicy planowanej inwestycji w kierunku południowo-wschodnim znajduje się zabudowa zagrodowa (dz. nr 3 obręb Bobrowiec).

Teren, na którym ma być realizowane przedsięwzięcie, obecnie wykorzystywany jest jako pola uprawne. Na terenie wyznaczonym pod planowane przedsięwzięcia nie występują drzewa ani krzewy.

W trakcie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej, teren obsiany będzie trawą, która będzie regularnie koszona w okresach największego wzrostu. Koszenie będzie odbywało się mechanicznie, przy użyciu podkaszarek bądź innego sprzętu ogrodniczego.

Planowana elektrownia solarna w żaden sposób nie przyczyni się do zniszczenia bądź dewastacji siedlisk przyrodniczych, czy też stworzenia zagrożeń dla gatunków chronionych. Inwestycja nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew i krzewów, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. Powierzchnia, na której ma być posadowiona inwestycja jest obszarem suchym, niepodlegającym okresowemu zalewaniu, stąd jej atrakcyjność dla awifauny nie wyróżnia jej niczym spośród obszarów rolnych charakterystycznych dla większej części naszego kraju. Podobnie jak inne działki rolne jest miejscem lotów ptaków, jednakże niewielka powierzchnia planowanej inwestycji, mozaika siedlisk o zbliżonej bądź lepszej charakterystyce dają pewność braku negatywnego oddziaływania.

Niemniej w celu minimalizacji oddziaływania inwestycji tut. organ w warunkach na etapie realizacji inwestycji wskazał na konieczność rozpoczęcia prac ziemnych poza okresem gniazdowania ptaków (tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia). W przypadku zaistnienia potrzeby dokonania prac w ww. okresie, możliwe będzie ich wykonanie jedynie w przypadku potwierdzenia przez osobę posiadającą wiedzę i kompetencje z zakresu ornitologii, iż przedmiotowy teren nie jest wykorzystywany przez chronione gatunki ptaków, jako miejsce gniazdowania.

Co istotne Inwestor planuje ogrodzić teren inwestycji, w taki sposób, aby ogrodzenie nie stanowiło bariery dla zwierząt. Planowane jest użycie siatki o wysokości do 3 m i oczkach o średnicy minimum 5 cm, co jest wystarczające dla zapewnienia swobodnej migracji drobnych ssaków, płazów i gadów. Ponadto planuje się pozostawić w tym celu wolną przestrzeń pomiędzy siatką a ziemią wynoszącą do 20 cm.

Z uwagi na fakt, iż inwestycja wiąże się z wykonywaniem wykopów nałożono na Inwestora obowiązek zabezpieczenia placu robót płotkiem z siatki herpetologicznej podczas wykonywania wykopów, w celu wyeliminowania potencjalnego wpływu na herpetofaunę oraz drobne ssaki. Codziennie rano należy przeprowadzać kontrolę wykopów. Uwięzione zwierzęta niezwłocznie należy przetranszować poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedlisko. Przenoszenie należy prowadzić pod nadzorem przyrodnika. Dodatkowo, z uwagi na wyniki najnowszych badań, które potwierdzają występowanie w populacjach płazów w Polsce grzyba *Batrachochydrum dendrobatidis*, prace terenowe z tą grupą zwierząt należy prowadzić przy użyciu rękawiczek ochronnych, a używany do tego sprzęt musi być dezynfekowany.

Przedmiotowa inwestycja położona jest poza obszarami europejskiej sieci Natura 2000. Najbliżej położone obszary Natura 2000 to:

- ok. 2,77 km na południowy zachód: Bory Tucholskie PLB220009;
- ok. 10,60 km na południe: Krzewiny PLH040022.

Inne najbliższe położone obszary objęte ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2020 r., poz. 55 ze zm.) to zlokalizowany:

- ok. 3,52 km na zachód: Obszar Chronionego Krajobrazu Borów Tucholskich;
- ok. 8,18 km na południowy wschód: Nadwiślański Obszar Chronionego Krajobrazu.

Położenie inwestycji na terenie antropogenicznie przekształconym, wyklucza możliwość utraty powierzchni i fragmentacji siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków w ww. obszarów Natura 2000. Mając na uwadze położenie geograficzne oraz skalę i charakter przedsięwzięcia, nie ma podstaw

przypuszczać, aby realizacja inwestycji mogła również: spowodować pogorszenie stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony zostały wyznaczone ww. obszary Natura 2000; wpłynąć negatywnie na gatunki, dla których ochrony obszary te zostały wyznaczone; pogorszyć integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innymi obszarami. **Nie jest, więc konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Siedliskowej.**

Ponadto z uwagi na położenie poza granicami obszarów chronionych objętych ochroną na podstawie przepisów ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody oraz przy uwzględnieniu charakteru i skali inwestycji, przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie. Niemniej podkreślenia wymaga fakt, iż decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia wydanego w trybie art. 56 ustawy o ochronie przyrody. Na ewentualne zniszczenie siedlisk, okazów, gniazd, płoszenie lub przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ust. 1 ustawy o ochronie przyrody.

Przedsięwzięcie położone jest w granicach korytarza ekologicznego Las Powiśla KPn-16A. Zważywszy na lokalizację przedsięwzięcia na terenach gruntów ornych nie przewiduje się by inwestycja mogła wpłynąć na jego drożność i ciągłość;

**Rodzaj i skalę możliwego oddziaływania na elementy środowiska, zarówno na etapie realizacji, jak i jego funkcjonowania:**

Emisja zanieczyszczeń do powietrza wystąpi na etapie budowy instalacji podczas: transportu materiałów i odpadów, pracy sprzętu technicznego oraz maszyn budowlanych. (minikoparki (ok. 2 t), małej palownicy (ok. 2-3,5 t masy własnej) i dźwigu do postawienia stacji kontenerowej). Pogorszenie stanu powietrza będzie ograniczone terytorialnie oraz krótkotrwałe, związane budową elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą i nie wpłynie na ogólny poziom zanieczyszczenia powietrza. Poziomy emisji substancji powstałych w wyniku spalania paliw będą jednak pomijalnie małe, ponieważ będą wiązać się z pracą kilku pojazdów osobowych/ciężarowych oraz maszyn wykorzystywanych do montażu poszczególnych elementów instalacji fotowoltaicznej. Emisja z wymienionych pojazdów i urządzeń będzie pomijalnie mała w stosunku do emisji z pobliskich dróg i terenów zabudowanych.

Na etapie funkcjonowania instalacja fotowoltaiczna nie będzie emitować zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego.

Głównymi źródłami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym podczas budowy elektrowni fotowoltaicznej, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Rzeczywisty poziom hałasu może dochodzić do 90-105 dB(A), jednak będzie to zjawisko krótkotrwałe.

Zasięg przestrzenny hałasu będzie oddziaływać na odległość do 100 m. Najbliżej zlokalizowane zabudowania znajdują się w odległości ok. 208 m w kierunku południowym od granicy planowanej inwestycji. Uciążliwość ta będzie miała charakter krótkotrwały i zostanie ograniczona do minimum, przede wszystkim za sprawą prac, które będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej.

W celu ograniczenia emisji hałasu zaleca się, aby profesjonalne ekipy budowlane podczas prac montażowych posługiwały się nowoczesnym i sprawnym sprzętem o niskiej emisji hałasu.

Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów elektrowni fotowoltaicznej.

W trakcie eksploatacji farma fotowoltaiczna nie będzie emitować hałasu. Wpływ prac serwisowych i konserwacyjnych nie wpłynie na pogorszenie stanu akustycznego środowiska.

Projektowane do zastosowania panele ogniwo fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniwo. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia jedynymi elementami, które będą wytwarzać jakiegokolwiek dźwięki będzie transformator. Zostanie on jednak umieszczony wewnątrz stacji kontenerowej, co w znacznym stopniu pozwoli na stłumienie generowanych dźwięków. Wartość ciśnienia akustycznego mierzonego w odległości 1 m od

transformatora wynosi 55 dB (zgodnie z danymi producenta). Nie wystąpią więc przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu zarówno dla pory nocnej jak i dla pory dziennej w stosunku do najbliższej zabudowy chronionej akustycznie.

Co istotne w fazie budowy materiały budowlane będą dostarczane przez firmy zewnętrzne i magazynowane na wyznaczonym ku temu miejscu. W przypadku niesprzyjających warunków atmosferycznych materiały budowlane będą przechowywane w kontenerach. Sprzęt budowlany będzie pracował w porze dziennej w godzinach między 6.00 a 22.00, co przyczynia się do zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia. Na terenie inwestycji nie będą wykonywane czynności uzupełniania paliwa i naprawy sprzętu. Planowana instalacja jest bezobsługowa co za tym idzie, wszystkie naprawy i konserwacje sprzętu będą wykonywane poza terenem inwestycji. Ponadto zaplecze budowy będzie zlokalizowane w oddaleniu od zabudowy podlegającej ochronie akustycznej.

Zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni. Zaplecze budowy będą stanowiły 2 kontenery, jeden gospodarczy dla pracowników a drugi, jako magazyn dla sprzętu. Ścieki socjalno-bytowe z przenośnej kabiny toaletowej będą odprowadzane do szczelnych zbiorników bezodpływowych, których zawartość będzie usuwana przez uprawnione podmioty. Zaplecze zostanie zabezpieczone przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód. W tym celu, plac budowy będzie wyposażony w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych i skażenia gruntu, zostanie przeprowadzona, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacja skażonego obszaru za pomocą sorbentów.

W obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie ma żadnych zrealizowanych i realizowanych inwestycji, które mogłyby swym zakresem lub oddziaływaniem przyczynić się do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

Poziomy normy pola elektromagnetycznego w przedmiotowej inwestycji nie będą w żaden sposób przekroczone. Promieniowanie paneli fotowoltaicznych będzie wynosiło w okolicach 0,0001674 Tesli. Prąd wyjściowy z inwerterów i generatorów będzie prowadzony liniami średniego napięcia, które położone będą pod ziemią, dlatego ich oddziaływanie będzie niezauważalne. Wobec tego nie istnieje możliwość by poziom promieniowania elektromagnetycznego mógł powodować jakiegokolwiek oddziaływanie na zwierzęta czy rośliny bytujące w okolicy planowanej inwestycji.

Instalacja fotowoltaiczna nie będzie oddziaływała na lokalny klimat oraz środowisko przyrodnicze. Farma fotowoltaiczna nie generuje żadnych zanieczyszczeń, nie jest źródłem jakichkolwiek emisji, nie wytwarza także odpadów, a zatem nie będzie powodować zmian klimatu i nie będzie oddziaływać negatywnie na okoliczną przyrodę.

Procesowi budowy farmy fotowoltaicznej nie towarzyszy zagrożenie możliwości wystąpienia katastrofy budowlanej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie przy uwzględnieniu planowanych do użycia substancji i zastosowania technologii nie będzie stwarzać ryzyka wystąpienia poważnych awarii - przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 29 maja 2016 roku 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).

Ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej likwidowane będzie poprzez szereg rozwiązań technicznych. Zastosowanie najnowszych rozwiązań technologicznych przy budowie instalacji fotowoltaicznych ogranicza powstawanie zakłóceń w jej funkcjonowaniu.

Faza realizacji inwestycji będzie wiązała się z wytwarzaniem następującej ilości i rodzaju odpadów:

Tabela 2. Przewidywana wielkość wytwarzanych odpadów na etapie realizacji inwestycji

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość [Mg]
12 01 02	Cząstki i pyły żelaza oraz jego stopów	0,02
15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	0,4
15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0,05
15 01 03	Opakowania z drewna	0,3
15 01 04	Opakowania z metali	0,02
15 01 05	Opakowania wielomateriałowe	0,001
17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	0,3
17 01 02	Odpady ze szkła	0,005
17 01 03	Odpady z tworzyw sztucznych	0,005
17 01 82	Inne, niewymienione odpady budowlane	0,008
17 04 05	Żelazo i stal	0,05
17 04 11	Kable, inne niż wymienione w 17 04 10	0,22
17 05 04	Gleba, ziemia, w tym kamienie, inne niż w 17 05 03	1,66
19 10 02	Odpady metali nieżelaznych	0,008
20 01 39	Tworzywa sztuczne	0,08
20 03 04	Szlamy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości	0,8
17 04 02	Aluminium	0,005
<b>RAZEM</b>		<b>3,93</b>

W trakcie prowadzenia prac montażowych odpady będą magazynowane na terenie placu budowy w miejscach specjalnie dla nich wyznaczonych w sposób niekolidujący z prowadzonymi robotami i spełniającymi wymogi BHP. Odpady będą magazynowane selektywnie według rodzaju kodu i asortymentu gabarytowego w pojemnikach odbiorców lub w uporządkowanych przyzmacach. Odpady powstałe na etapie realizacji zostaną zagospodarowane przez uprawnionych odbiorców poprzez zlecenie/umowę wykonania obowiązku gospodarowania odpadami podmiotom, które posiadają zezwolenie na zbieranie odpadów lub zezwolenie na przetwarzanie odpadów zgodnie z ustawą o odpadach (tekst jedn. Dz. U. z 2020 r, poz. 797 ze zm.). Fазie eksploatacji farmy fotowoltaicznej nie przewiduje się powstawania odpadów za wyjątkiem tych powstających w czasie prac konserwacyjnych. Odpady te będą usuwane z terenu przedsięwzięcia przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne. Przewidywany czas eksploatacji inwestycji wynosi 30 lat. Zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne zostaną poddane recyklingowi. Inwestor zobowiązuje się do przekazania ich specjalistycznym firmom, posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów. W tabeli poniżej przedstawiono szacunkowe rodzaje i wielkości generowanych odpadów w fazie eksploatacji farmy.

Tabela 3. Szacunkowa wielkość i rodzaj odpadów powstających w fazie eksploatacji inwestycji

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość [Mg]
16 82 02	Odpady inne niż niebezpieczne, nieujęte w innych grupach	0,2
16 0214	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	0,05
1602 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	0,0005
17 04 07	Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali	0,005



17 0411	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	0,005
20 01 36	Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21,20 01 23 i 20 01 35	0,1
	<b>RAZEM</b>	0,36

Eksploatacja nie wpłynie również na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby i powietrza i nie stworzy zagrożeń dla środowiska gruntowo-wodnego.

Na podstawie danych z Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły opublikowanym w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. poz. 1911 i 1958 stwierdzono iż przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze następujących jednolitych części wód:

- powierzchniowych (kod PLRW200017298869 Janka do Liski z Liską. Stanowi ona naturalną część wód, nie jest monitorowana. Jej stan ogólny określono jako zły ( stan ekologiczny poniżej dobrego, stan chemiczny dobry). JCWP jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowym dla JCWP to dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Dla JCWP określono odstępstwo od osiągnięcia celów środowiskowych tj. przedłużenie terminu osiągnięcia celów środowiskowych ze względu na brak możliwości technicznych, termin osiągnięcia celów środowiskowych wskazano na 2021 rok. W JCWP znajdują się obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tj. Dz. U. z 2020, poz. 55 ze zm.), dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie dla którego cele środowiskowe zostały określone w akcie będącym podstawą prawną obszaru, planowane przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami chronionymi.

- podziemnych (kod PLGW200028 – JCWPd) charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. JCWPd nie jest zagrożony ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWPd to utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego.

**Nie zachodzi prawdopodobieństwo oddziaływania transgranicznego przedsięwzięcia.**

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę kryteriów planowanego przedsięwzięcia w zakresie, o którym mowa w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2020 r., poz. 283 ze zm.), dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, jak również poprzez uzyskanie opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku i Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Tczewie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Starogardzie Gdańskim, Wójt Gminy Skórcz jako organ właściwy do wydania decyzji uznał, że po zrealizowaniu przez Inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska. Jednocześnie uwzględniając fakt, że w toku prowadzonego postępowania odstąpiono od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, tutejszy organ, zgodnie z art. 84 ww. ustawy stwierdził w niniejszej decyzji brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Wójt Gminy Skórcz spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2020 r., poz. 256 ze zm.), poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla ww. przedsięwzięcia, a w szczególności z uzupełnieniami, oraz o możliwości wypowiedzenia się co do złożonych materiałów w terminie 7 dni od dnia doręczenia wskazanej informacji. W określonym terminie żadna ze stron postępowania nie wniosła uwag ani wniosków.

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę i ocenę bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na środowisko, w tym na zdrowie ludzi, możliwości oraz sposobów zapobiegania i ograniczania negatywnego oddziaływania na środowisko, dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, jak również poprzez uzyskanie opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, Wójt Gminy Skórcz jako organ właściwy do wydania decyzji uznał, że po zrealizowaniu przez inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska.

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

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

### POUCZENIE

1. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku za pośrednictwem organu wydającego decyzję w terminie 14 dni od daty doręczenia.
2. 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.

*Oplata skarbową w wysokości 205 zł. pobrana zgodnie z częścią I ust 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 roku o opłacie skarbowej (tj. Dz. U. z 2019 r., poz. 1000 ze zm.).*



WÓJT  
Sławomir Czuchowski

#### Otrzymują:

1. Ultra Sun Project Sp. z o.o. ul. Aleja Wolności 38, 42-300 Myszków,
2. Pełnomocnik Magdalena Pawełek, ul. Mogilska 11/11, 31-542 Kraków,
3. Andrzej Hinc,
4. Anna Iwańska,
5. Dariusz Jaśkowski,
6. Anna Wichert,
7. Wiesław Wichert,
8. Gmina Skórcz, ul. Dworcowa 6, 83-220 Skórcz,
9. Urząd Geodezji i Kartografii, ul. Wspólna 2, 00-926 Warszawa,
10. Parafia Katolicka P.W.ŚW Marcina w Barłóżnie,
11. a/a

#### Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
ul. Chmielna 54/57, 80-748 Gdańsk
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny  
ul. Kanałowa 5, 83-200 Starogard Gd.
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne WODY POLSKIE  
Zarząd Zlewni w Tczewie  
ul. 30 Stycznia 50, 83-110 Tczew.

Załącznik do Decyzji Nr OŚ 6220.04.07.2020 Wójta Gminy Skórcz z dnia 14.07.2020 r.

## **CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA**

### **Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą techniczną na działce nr 249, obręb Barłożno, gmina Skórcz**

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,0 MWp i powierzchni zabudowy do 2,00 ha, na terenie działki nr 249 w miejscowości Barłożno, obręb Barłożno, gmina Skórcz. Ogniwa fotowoltaiczne, to urządzenia w postaci cienkich półprzewodnikowych płytek wykonanych z krzemu, które pod wpływem promieniowania produkują energię elektryczną. Uzyskana w ten sposób energia elektryczna będzie przekazana do zakładu energetycznego oraz wprowadzona do Krajowej Sieci Energetycznej.

Przewidywany okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi 25-30 lat.

Inwestycja w elektrownie fotowoltaiczne jest inwestycją w ekologicznie czyste źródła energii i jako taka wpisuje się w państwową politykę osiągnięcia jak najwyższego poziomu udziału energii ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie energetycznym.

W ramach niniejszej inwestycji planuje się montaż następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 1 MW;
- konstrukcja nośna pod instalację fotowoltaiczną pod kątem nachylenia 20-40 stopni orientacji południowej usytuowanej na gruncie;
- falowniki (inwertery) przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej;
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracy elektrowni słonecznej;
- stacja transformatorowa (kontenerowa) wraz z transformatorem i ziemną linią kablową;
- ogrodzenie;
- instalacja odgromowa i zabezpieczająca;
- dopuszcza się także posadowienie magazynu energii o powierzchni do 50 m<sup>2</sup>;
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji.

W ramach inwestycji planowany jest montaż paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej od 250 do 900 Wp i w ilości do 4000 sztuk o łącznej mocy do 1 MW. Moduły będą rozmieszczone w rzędach, pomiędzy którymi odległość wynosiła będzie od 3 do 10 m. Każdy rząd będzie składał się z modułów ułożonych horyzontalnie lub wertykalnie w zależności od zastosowanego rozwiązania.

Panele fotowoltaiczne zostaną umocowane na konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie (konstrukcja wbijana przy pomocy kafara) pod kątem 20-40 stopni i orientacji południowej. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 4 m wysokości. Panele zostaną podłączone do oddzielnych przetwornic prądowych o łącznej mocy do 1000 kW, zamieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej.

Dodatkowo panele fotowoltaiczne zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną. Ma to na celu złagodzenie bądź całkowite wyeliminowanie powstawania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem tak zwanego efektu olśnienia.

Panele fotowoltaiczne będą osłaniać powierzchnię do ok. 5850 m<sup>2</sup>, co stanowi ok. 29,25% całej powierzchni terenu ogrodzonego w wyniku planowanej inwestycji. Obszar terenu znajdujący się pod konstrukcjami wsporczymi stanowią wolne przestrzenie, które zostaną obsadzone roślinnością trawiastą.

Planowana inwestycja będzie instalacją nieposiadającą stałej obsługi - będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka będą wykonywane okresowo. Dojazd do planowanej instalacji zostanie zapewniony po istniejących

drogach gminnych.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje emisji substancji do powietrza. Elektrownie fotowoltaiczne należą do przedsięwzięć o pomijalnie małym oddziaływaniu akustycznym na środowisko. Na ich terenie nie występują żadne źródła mechaniczne. Jedyne źródłem hałasu o działaniu ciągłym będą transformatory, jednak ze względu na przewidywany montaż w zabudowie kontenerowej ich wpływ na klimat akustyczny będzie pomijalnie mały.

Mycie paneli fotowoltaicznych będzie odbywało się według potrzeb przy użyciu wody, do mycia paneli fotowoltaicznych nie będą używane detergenty.

W trakcie eksploatacji powstawać mogą odpady pochodzące z okresowych prac konserwacyjnych i remontowych. W czasie prac konserwacyjnych odpady będą usuwane z terenu przedsięwzięcia przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne. Zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne zostaną poddane recyklingowi. Inwestor zobowiązuje się do przekazania ich specjalistycznym firmom, posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów.

Nie przewiduje się oddziaływania przedsięwzięcia na zmiany klimatu oraz wpływu klimatu i jego zmian na funkcjonowanie przedmiotowego przedsięwzięcia. Funkcjonowanie przedmiotowego przedsięwzięcia przyczyni się do ograniczenia emisji dwutlenku węgla.

WÓJCI  
*Sławomir Czechowski*