

Znak sprawy: GK.6220.7.2021

### DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4 i art.85 ust. 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 256) i § 3 ust. 1 pkt 54 lit.b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r.poz.1839) po rozpatrzeniu wniosku Inwestora – Fundacja Nasza Warmia, Łęguty 1, 11-036 Gietrzwałd reprezentowaną przez pełnomocnika Pana Radosława Krawec w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1 MW na dz. nr 64/2, obręb Stętkiny, gmina Jonkowo” po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Olsztynie

### stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1 MW na dz. nr 64/2, obręb Stętkiny, gmina Jonkowo”

### uzasadnienie

Fundacja Nasza Warmia, Łęguty 1, 11-036 Gietrzwałd reprezentowana przez pełnomocnika Pana Radosława Krawec wystąpiła dnia 05.03.2021r. (data wpływu 09.03.2021r.) do Wójta Gminy Jonkowo z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na „budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1 MW na dz. nr 64/2, obręb Stętkiny, gmina Jonkowo”.

Biorąc pod uwagę rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia, organem właściwym do wydania decyzji w przedmiotowej sprawie, zgodnie z 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.) jest Wójt Gminy Jonkowo.

Wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedmiotowego przedsięwzięcia zamieszczony został w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie, prowadzonym na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Jonkowo <http://jonkowo-ug.bip-wm.pl>.

Wnioskowana inwestycja zgodnie z informacjami zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019r.poz.1839) jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego zgodnie z 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.) obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko stwierdza się po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz w określonych przypadkach właściwego organu Państwowej Inspekcji Sanitarnej.

Po przeanalizowaniu karty informacyjnej przedsięwzięcia Wójt Gminy Jonkowo pismem z dnia 15.03.2021r. znak GK.6220.7.2021 wezwał inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Po otrzymaniu uzupełnienia Wójt Gminy Jonkowo wystąpił do organów opiniujących: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Regionalnego Zarządu Zlewni w Olsztynie i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie z prośbą o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Elblągu pismem z dnia 13.04.2021r. (data wpływu 19.04.2021r.) znak GD.ZZŚ.2.435.67.2021.PK w opinii nie stwierdziło potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji jednak wskazało na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań: zaplecze i bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu w oddaleniu od zbiornika wodnego, wyposażyć w niezbędną ilość pojemników, kontenerów, koszy do gromadzenia odpadów i zapewnić ich sukcesywny wywóz, wyposażyć teren przedsięwzięcia - plac budowy w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych (np. paliw, smarów) i syntetycznych (np. olejów), należy używać wyłącznie sprawny technicznie sprzęt i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu czy pojazdów, zabiegi związane z naprawami, tankowaniem, wymianą oleju środków transportu, maszyn należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, zabezpieczonych przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego i wód powierzchniowych, podczas budowy instalacji ścieki socjalno-bytowe gromadzić w przenośnych kabinach sanitarnych oraz zapewnić regularny wywóz ścieków do oczyszczalni, w przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych stosować wodę demineralizowaną, a przy silnym ich zabrudzeniu stosować wodę i środki biodegradowalne, zapewnić właściwe gospodarowanie wytwarzanymi odpadami, minimalizować ich ilość, składować selektywnie w wydzielonych, przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie, w przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy zabezpieczyć je przed wyciekami, poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, gwarantującej pomieszczenie całej objętości oleju znajdującego się w urządzeniu na wypadek jego awarii. Miska olejowa powinna być wykonana z materiału zapewniającego nie przedostanie się oleju do środowiska gruntowo-wodnego, wody opadowe i roztopowe odprowadzać bez podczyszczenia do gruntu na teren działki Inwestora, projektowany rozkład infrastruktury powinien zapewnić zachowanie istniejącego zbiornika wodnego.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie pismem z dnia 12.04.2021r. znak ZNS.9022.5.30.2021.EK stwierdził, że dla przedmiotowej inwestycji nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w postanowieniu z dnia 16.04.2021r. znak: WOOS.4220.180.2021.SCH wyraził opinię, że dla planowanej inwestycji nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na działce nr 64/2 obręb Stętkiny, gmina Jonkowo, i polega na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Powierzchnia działki, na której będzie znajdować się elektrownia wynosi 1,3224 ha. Planowana inwestycja zajmie ok. 1,3 ha. Z przedłożonej mapy ewidencyjnej

z naniesionym miejscem realizacji przedsięwzięcia wynika, że instalacja fotowoltaiczna realizowana będzie na terenie gruntów rolnych — RiVb. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości ok. 540 m w kierunku północno-zachodnim od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji. Zamierzenie będzie polegało na montażu wolnostojących ogniw fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy do 1 MW.

W skład instalacji będą wchodziły następujące elementy:

- Panele fotowoltaiczne — zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji, posadowionych na podporach wkręconych lub wbitych w grunt na głębokość około 1,5 m. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 3,5 m. Panele będą skierowane w stronę południową pod kątem około 30 stopni i wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia.
- Inwertery urządzenia służące do zmiany prądu stałego na prąd zmienny. Inwertery montowane będą na konstrukcjach wsporczych pod panelami.
- Kontenerowa stacja transformatorowa nN/SN — w stacji znajdować się będzie transformator, a także rozdzielnice średniego i niskiego napięcia. Stacja dostarczana zostanie na plac budowy w

formie prefabrykowanego kontenera, wymagającego niewielkiej płyty fundamentowej w miejscu posadowienia.

- Okablowanie nn, SN
- Ogrodzenie — bez podmurówki. Pomiędzy siatką a powierzchnią ziemi znajdować się będzie przerwa ok. 25 cm umożliwiająca mniejszym zwierzętom przemieszczanie się.

Punkt przyłączenia elektrowni słonecznej z Krajowym Systemem Elektroenergetycznym zostanie ustalony na etapie wydania warunków przyłączenia do sieci przez operatora systemu dystrybucyjnego PGE. Planuje się budowę linii kablowych (podziemnych) ułożonych wzdłuż istniejących ciągów infrastruktury drogowej lub na terenie elektrowni. Przewody elektryczne i telekomunikacyjne zostaną ułożone w rurach osłonowych PCV zgodnie z obowiązującymi normami oraz wydanymi warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Podczas etapu budowy, zaplecze zostanie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci przenośnych toalet wc typu toi-toi, których zawartość będzie odbierana przez specjalistyczne firmy. Podczas budowy elektrowni fotowoltaicznej planuje się wykonanie wykopów w celu ułożenia instalacji kablowej łączącej poszczególne elementy elektrowni. Masy ziemne pochodzące z wykopów zostaną wykorzystane do zasypania przewodów. Odpady, które zostaną wytworzone na etapie realizacji inwestycji są charakterystyczne dla prac konstrukcyjnych, instalacyjnych i wykończeniowych. Odpady należy selektywnie gromadzić w wyznaczonym miejscu, a następnie przekazywać odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia.

Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin i poziomu hałasu spowodowanego pracą sprzętu oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. Na wielkość uciążliwości akustycznej wpływ będzie mieć czas realizacji procesu inwestycyjnego i ilość pracujących maszyn i urządzeń. W związku z powyższym, prace prowadzone będą w porze dnia, tj. 6.00-22.00 przy pomocy nowoczesnego i sprawnego sprzętu o niskiej emisji hałasu. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Funkcjonowanie inwestycji nie będzie wiązało się z powodowaniem znaczących zanieczyszczeń do środowiska w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza. Eksploatacja elektrowni związana będzie z powstawaniem odpadów związanych z pracami serwisowymi konserwacyjnymi. Odpady te nie będą odbierane przez służby dozoru technicznego i utylizowane przez koncesjonowane firmy.

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym. Jej funkcjonowanie wymagać będzie wykorzystania w niewielkich ilościach materiałów, paliw i energii na potrzeby prac konserwacyjnych (np. wykaszanie traw) i serwisowych (naprawa uszkodzeń) - maksymalnie 4 m<sup>3</sup> oleju napędowego/rok. Wykorzystanie energii na potrzeby nadzoru projektowanej farmy Stęki — wdrożenie i funkcjonowanie systemu informatycznego, wynosić będzie maksymalnie ok. 100 kW/rok. Projektowana elektrownia będzie zasilana w energię elektryczną z instalacji potrzeb własnych. Zasilanie to jest niezbędne ze względu na konieczność prawidłowej pracy obiektu (napędów aparatury, urządzenia sterowania i nadzoru).

Etap eksploatacji charakteryzuje się brakiem wytwarzania ścieków bytowych czy technologicznych. Panele podlegają samooczyszczeniu podczas opadów atmosferycznych. Spływający po panelach deszcz będzie zmywał zgromadzone zanieczyszczenia. Nie planuje się podejmowania dodatkowych działań związanych z myciem paneli, gdyż opisany system sprawdza się w praktyce. A zatem nie ma potrzeby stosowania detergentów czy innych środków powierzchniowo czynnych. Na etapie funkcjonowania inwestycji nie będą powstawały ścieki przemysłowe. Wody opadowe i roztopowe będą infiltrowały do gleby tak jak ma to miejsce w chwili obecnej.

Jedynym źródłem hałasu związanym z funkcjonowaniem inwestycji jest transformator wraz z systemami chłodzącymi, umieszczony w komorze wewnątrz kontenera stacji transformatorowej. Stosowane transformatory charakteryzują się niewielką mocą akustyczną, rzędu 60 dB (A), a dodatkowe umieszczenie ich w kontenerze zbudowanym z płyt warstwowych, których izolacyjność akustyczna właściwa wynosi ok. 20 dB (A) powoduje, że na zewnątrz stacji poziom hałasu sięga ok. 40-45 dB (A). Dodatkowo należy zaznaczyć, że systemy chłodzące (wentylatory) pracować będą wyłącznie okresowo, tzn. przy temperaturze powyżej 25°C. Czyli emisji hałasu do środowiska należy spodziewać się jedynie w ciągu dnia, ze względu na pracę urządzeń w porze dziennej. Tym samym liczba godzin pracy projektowanej farmy fotowoltaicznej uzależniona będzie od długości dnia - dłuższa latem, krótsza zimą. W porze nocnej urządzenia pracują w trybie stand-by pobierając minimalną ilość energii i nie potrzebują chłodzenia, transformator pracuje tzw. „jałowo” z

minimalnymi stratami cieplnymi, bez konieczności włączania wentylatorów, tym samym powstają wtedy oddziaływania hałasowe.

Biorąc jednak pod uwagę stosunkowo niedużą moc akustyczną transformatora oraz lokalizację w znacznej odległości od najbliższych terenów objętych ochroną akustyczną należy stwierdzić, że planowana instalacja nie będzie powodowała uciążliwości w tym zakresie.

Inwestor planuje zastosować transformator suchy. Jednak w przypadku zastosowania transformatora olejowego, zostanie zamontowana misa olejowa, mogąca pomieścić zawartości oleju w transformatorze, co skutecznie zabezpieczy środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniami ropopochodnymi.

Przewiduje się, że w związku z rodzajem i mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych oraz ich usytuowaniem, projektowana infrastruktura elektrowni fotowoltaicznej nie wpłynie na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska, jak też nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi.

Realizacja i eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wpływać na klimat i zmiany klimatu. Funkcjonowanie instalacji nie będzie związane z emisją zanieczyszczeń do powietrza, odpadów oraz powstawaniem ścieków bytowych czy przemysłowych. Produkcja energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, zapewni redukcję emisji gazów cieplarnianych (zwłaszcza CO<sub>2</sub>) wydzielanych do atmosfery w czasie produkcji energii elektrycznej w elektrowniach konwencjonalnych. Szacuje się, że każdy kW instalacji fotowoltaicznej pozwala zaoszczędzić 6002300 kg CO<sub>2</sub>. Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie przyczyni się do zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu.

Inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarze przyrodniczo cennym, objętym ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o *ochronie przyrody* (Dz. U. z 2020 r. poz. 55 z późn. zm.) Najbliżej zlokalizowany obszar Natura 2000 stanowi obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Pasłęki PLB280002, zlokalizowany ok. 2,15 km od terenu inwestycji.

Inwestycja zlokalizowana jest na terenie obszaru dorzecza Wisły — region wodny Dolnej Wisły, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych kod: PLRW20001856299 o nazwie *Gdwa z jez. Świątajno, Wulpińskie, Giłwa*. JCWP posiada status naturalnej części wód, jest ona niemonitorowana. Stan tych wód oceniony został jako dobry, zaś ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych oznaczona jest jako niezagrażona. Celem środowiskowym dla JCWP jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny tych wód, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego oraz stanu chemicznego. W powyższej JCWP znajdują się również obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk i gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2020r., poz. 55 ze zm.), dla których utrzymanie i poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się jednak w takim obszarze.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych — kod: PLGW200019, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym. Jest ona monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określona jest jako niezagrażona. Celem środowiskowym JCWPd jest osiągnięcie i utrzymanie dobrego stanu ilościowego i dobrego stanu chemicznego tych wód.

W obszarze realizacji przedsięwzięcia ani w jego strefie oddziaływania nie występują: obszary wodno-błotne, siedliska łągowe oraz ujścia rzek, obszary ochrony uzdrowiskowej, obszary przylegające do jezior. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest również położony na obszarach wchodzących w skład wyznaczonych korytarzy ekologicznych.

Z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań) i nie spowodują istotnych zmian w środowisku. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek, obszarach wybrzeży i obszarach leśnych oraz górskich. Teren inwestycji nie leży również w zasięgu stref ochronnych ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze ochrony uzdrowiskowej. W jego obrębie nie stwierdzono obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych, nie występują również obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

Analizując wniosek pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko określonych w art. 63 ust. 1 ustawy o

udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, a w szczególności rodzaju, usytuowania i skali możliwego oddziaływania stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W świetle powyższego nie stwierdzono ryzyka wystąpienia negatywnego oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko, nie istnieje więc konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania i sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Mając powyższe na uwadze postanowiono jak w sentencji.

#### Pouczenie

Od decyzji niniejszej służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za moim pośrednictwem w terminie czternastu dni od daty jej doręczenia. Zgodnie z art. 127a kpa w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (§1). 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 (§2).

#### Otrzymują:

1. strony postępowania wg wykazu zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.) poinformowane zostały przez obwieszczenie.
2. Fundacja Nasza Warmia – na ręce pełnomocnika Pana Radosława Krawiec
3. a/a

#### Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie.
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie.
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Elblągu

WÓJT  
Wojciech Giecko

**CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA**  
(wyciąg z informacji o planowanym przedsięwzięciu)

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na działce nr 64/2 obręb Stętkiny, gmina Jonkowo, polega na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Powierzchnia działki, na której będzie znajdować się elektrownia wynosi 1,3224 ha. Planowana inwestycja zajmie ok. 1,3 ha. Z przedłożonej mapy ewidencyjnej z naniesionym miejscem realizacji przedsięwzięcia wynika, że instalacja fotowoltaiczna realizowana będzie na terenie gruntów rolnych — RiVb. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości ok. 540 m w kierunku północno-zachodnim od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji.

Zamierzenie będzie polegało na montażu wolnostojących ogniw fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy do 1 MW.

W skład instalacji będą wchodziły następujące elementy:

- Panele fotowoltaiczne — zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji, posadowionych na podporach wkręconych lub wbitych w grunt na głębokość około 1,5 m. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 3,5 m. Panele będą skierowane w stronę południową pod kątem około 30 stopni i wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia.
- Inwertery — urządzenia służące do zmiany prądu stałego na prąd zmienny. Inwertery montowane będą na konstrukcjach wsporczych pod panelami.
- Kontenerowa stacja transformatorowa nN/SN — w stacji znajdować się będzie transformator, a także rozdzielnice średniego i niskiego napięcia. Stacja dostarczana zostanie na plac budowy w formie prefabrykowanego kontenera, wymagającego niewielkiej płyty fundamentowej w miejscu posadowienia.
- Okablowanie nn, SN
- Ogrodzenie — bez podmurówki. Pomiedzy siatką a powierzchnią ziemi znajdować się będzie przerwa ok. 25 cm umożliwiającą mniejszym zwierzętom przemieszczanie się.

WOJCIACH  
Wojciech Giecki