

*P. Musielster*  
*OK*



## OPINIA

Na podstawie art. 64 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 (tekst jedn. Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.), zwanej dalej ustawą ooś, w związku z art. 56, 57, 59, 61 oraz art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (tekst jedn. Dz. U. z 2021 r., poz. 624 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Wójta Gminy Bledzew z dnia 09.09.2021 r. znak: RG.OŚ.6220.8.2021 o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na dz. nr 239 w obrębie Sokola Dąbrowa Gmina Bledzew”, inwestor PWCO ENERGY PROJEKT SP.Z O.O., ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa,

**Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wlkp.  
nie stwierdza  
potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia**

## UZASADNIENIE

W dniu 10.09.2021 r. do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gorzowie Wlkp. wpłynął wniosek Wójta Gminy Bledzew z dnia 09.09.2021 r. znak: RG.OŚ.6220.8.2021 o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na dz. nr 239 w obrębie Sokola Dąbrowa Gmina Bledzew”.

Do ww. wniosku dołączono kserokopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz kartę informacyjną przedsięwzięcia opracowaną w dniu 01 września 2021 r. W ww. wystąpieniu zawarto również informację o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Mając na uwadze powyższe Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gorzowie Wlkp., stwierdza co następuje.

Planowane przedsięwzięcie zakwalifikowano 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).

Z danych zawartych w przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że inwestycja polegać będzie na budowie i eksploatacji farmy fotowoltaicznej służącej do wytwarzania energii elektrycznej z energii słonecznej o maksymalnej mocy do 7 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie działki o nr ewid. 239 obręb: Sokola Dąbrowa gm. Bledzew o całkowitej powierzchni 4,52 ha, stanowiącej grunty orne klasy RIVa, RIVb, RV, RVI. Łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego wynosić będzie do 3,60 ha. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa usytuowana jest w odległości ok. 40 m od terenu przedsięwzięcia.

W ramach realizacji ww. przedsięwzięcia przewiduje się wykonanie:

- stalowych, ocynkowanych konstrukcji i elementów montażowych do instalacji paneli (tzw. stołów fotowoltaicznych), o orientacji południowej, usytuowanych na gruncie,
- paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 7 MWp w ilości do 17500 szt. pokrytych powłoką antyrefleksyjną,
- inwerterów DC/AC o łącznej mocy nominalnej do 7 MWp w ilości do 140 szt.,
- prefabrykowanych stacji transformatorowych w ilości do 7 szt.,
- pośrednich rozdzielnic napięcia,
- układów pomiarowo – zabezpieczających,
- tras oraz linii kablowych,
- instalacji odgromowych, przepięciowych oraz przetężeniowych,
- dodatkowego oprzyrządowania pomocniczego,
- ogrodzenia, monitoringu.

Ogniwa fotowoltaiczne zostaną zainstalowane na specjalnych wolnostojących stalowych, ocynkowanych konstrukcjach montażowych posadowionych na gruncie na głębokości do ok. 2,0 m p.p.t, składających się z ramy, pionowych i poziomych profili nośnych oraz elementów mocujących. Wszystkie elementy zostaną przytwierdzone do podłoża za pomocą pionowych pali przez uprawnionych do tego, wyspecjalizowanych fachowców. Wysokość konstrukcji nie będzie przekraczać 4 m. Panele zostaną podłączone do inwerterów o łącznej mocy do 7 MWp, zamieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Urządzenia przetwarzające prąd zostaną umieszczone w stacjach kontenerowych posadowionych na gruncie, bądź bezpośrednio pod panelami w tzw. złączach kontrolnych.

Na terenie inwestycji planuje się zastosować do 7 szt. prefabrykowanych stacji kontenerowych z transformatorami napięcia nN/Sn. Kontenery zostaną wyposażone w osprzęt niezbędny do pracy całego obiektu tj. transformator, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ kontroli zdalnej przez operatora sieci dystrybucyjnej, monitoringu i wentylacji. Wygenerowana energia elektryczna przesyłana będzie bezpośrednio do krajowego systemu elektroenergetycznego, bez wykorzystania systemu magazynowania energii elektrycznej. Dokładna lokalizacja i sposób przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej, pomiędzy stacjami kontenerowymi a miejscem przyłączenia do sieci. Podziemna trasa kablowa znajdować się będzie na niedużej głębokości, na przygotowanym do tego podłożu z warstwą podsypki.

Na terenie planowanego przedsięwzięcia przewiduje się wykonać drogę komunikacji wewnętrznej o szerokości nie mniejszej niż 3 m i nawierzchni gruntowej ulepszonej (mechanicznie utwardzony grunt).

Obszar inwestycji zostanie ogrodzony ogrodzeniem z siatki (bez podmurówki), a pomiędzy dolną krawędzią ogrodzenia a ziemią zachowana zostanie ok. 20 cm przestrzeń umożliwiająca swobodne przemieszczanie się małym zwierzętom.

Wody opadowe i roztopowe pochodzące z terenu planowanego przedsięwzięcia infiltrować będą do gruntu, w obrębie działki inwestycyjnej na której posadowiona zostanie instalacja.

Przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie na terenie, który nie jest objęty formami ochrony przyrody, wyznaczonymi zgodnie z ustawą z dnia 16.04.2004 r. o ochronie przyrody (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r. poz. 1098). W zasięgu jego oddziaływania nie występują obszary wodno – błotne, główne zbiorniki wód podziemnych ani tereny szczególnego zagrożenia powodzią, o których mowa art. 16 pkt 34 ww. ustawy Prawo wodne.

W związku z art. 63 ust. 1 pkt 2 lit k ustawy o oś 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, w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o nazwie Jordanka i kodzie PLRW6000171878989. JCWP posiada status naturalnej części wód, o dobrym stanie. Celem środowiskowym jest dobry stan ekologiczny i chemiczny. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych – jest niezagrożona.

Z analizy przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że teren przeznaczony pod realizację inwestycji stanowią grunty orne niskiej klasy bonitacyjnej. Obszar przedsięwzięcia to ekosystem zantropogenizowany, silnie uproszczony. Oprócz roślin uprawnych występują tu typowe i szeroko rozpowszechnione rośliny segetalne i ruderalne. Przedsięwzięcie nie będzie związane z koniecznością usunięcia drzew ani krzewów. Etap realizacji inwestycji wymagać będzie natomiast usunięcia warstwy glebowej w wyniku prowadzonych wykopów pod planowaną do ułożenia infrastrukturę podziemną (linie kablowe), a uzyskane z nich masy ziemne wykorzystane zostaną do zasypania ułożonych w nich przewodów. Trasa kablowa ze względu na małą głębokość nie będzie naruszać naturalnego zwierciadła wód podziemnych, a znikoma ingerencja w podłoże gruntowe nie spowoduje zmiany profilu litologicznego warstw ziemnych. W celu ochrony środowiska gruntowo – wodnego przed ewentualnym zanieczyszczeniem, prace budowlane prowadzone będą z wykorzystaniem tylko sprawnych technicznie pojazdów i urządzeń, w sposób zapewniający ochronę gruntu, wód powierzchniowych i podziemnych przed zanieczyszczeniem. Ewentualne wycieki substancji ropopochodnych neutralizowane będą przy użyciu odpowiednich sorbentów, znajdujących się na zapleczu budowy. Tankowanie i naprawa pojazdów odbywać się będzie poza terenem inwestycji, w specjalnie do tego przeznaczonych miejscach. Dopuszcza się jednak możliwość tankowania sprzętu budowlanego na terenie budowy przy wykorzystaniu mat absorbujących i zachowaniu należytej ostrożności. W trakcie realizacji inwestycji prowadzona będzie prawidłowa gospodarka odpadami polegająca na ich selektywnym gromadzeniu w specjalnie do tego przeznaczonych kontenerach i przekazywaniu wyspecjalizowanym firmom, posiadającym odpowiednie zezwolenia do transportu, odzysku lub unieszkodliwienia. Ścieki socjalno – bytowe generowane przez pracowników prowadzących montaż elektrowni fotowoltaicznej gromadzone będą w szczelnych zbiornikach bezodpływowych przenośnych kabin toaletowych, z których usuwane będą przez wyspecjalizowane firmy.

Również na etapie eksploatacji właściwy sposób postępowania z odpadami gwarantuje zabezpieczenie środowiska gruntowo - wodnego przed ewentualnym zanieczyszczeniem. Odpady powstające w wyniku prowadzenia prac konserwacyjnych urządzeń technicznych farmy fotowoltaicznej przekazywane będą na bieżąco do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom, bez konieczności ich magazynowania na terenie przedsięwzięcia. Funkcjonowanie elektrowni nie będzie związane z powstawaniem ścieków ani z wykorzystaniem wody, za wyjątkiem wody używanej do mycia paneli,

która dowożona będzie na miejsce beczkowozem. Panele myte będą 3 razy w roku przy użyciu czystej wody pod ciśnieniem, bez zastosowania jakichkolwiek substancji czyszczących w tym detergentów. Przewidywane jednorazowe zużycie wody na potrzeby mycia instalacji określono na poziomie ok. 7 m<sup>3</sup>. Wody opadowe i roztopowe z terenu inwestycji spływać będą w sposób niezorganizowany do gleby. Transformator umieszczony zostanie w betonowej obudowie i wyposażony będzie w szczelną misę olejową, która pomieści co najmniej 105% znajdującego się w nim oleju, co zapobiegnie ewentualnemu zanieczyszczeniu gruntu.

Z przedstawionej charakterystyki przedsięwzięcia nie wynikają presje mogące oddziaływać na stan części wód lub zagrażające osiągnięciu ustalonych dla nich celów środowiskowych, a zastosowane środki minimalizujące ewentualny negatywny wpływ na środowisko gruntowo – wodne zapewnią jego ochronę.

Zatem, mając na względzie 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. 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).

Wobec powyższego uzasadnienia orzeczono jak w sentencji.

Upzejmie proszę o poinformowanie pozostałych stron postępowania o niniejszej opinii.

DYREKTOR  
  
Anna Woćko

**Otrzymują:**

1. Wójt Gminy Bledzew, ul. Kościuszki 16, 66-350 Bledzew,
2. A/a (2x).

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie

Zarząd Zlewni w Gorzowie Wlkp.

ul. Walczaka 25a; 66-400 Gorzów Wlkp.

tel.: +48 (95) 725 61 53 | faks: +48 (95) 725 61 53 | e-mail: zz-gorzowwielkopolski@wody.gov.pl

www.wody.gov.pl