



Państwowe  
Gospodarstwo Wodne  
Wody Polskie

PO.ZZŚ.3.435.415.2022.RG

*2022/11/28*

*p. E. Dąbca*  
*28.11.2022*

WPLYNEŁO  
Urząd Gminy w Ostrowite

28.11.2022

Ilość załączników .....  
Podpis ..... *[Signature]*

Koło, 24.11.2022 r.

Wójt Gminy Ostrowite  
ul. Lipowa 2  
62 – 402 Ostrowite

#### OPINIA

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 oraz ust. 3a 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.) zwanej dalej ustawą ooś, w związku z art. 56, 57, 59, 61 oraz w związku z art. 240 ust. 3 pkt 1 lit. b ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2022 r., poz. 88 z późn. zm.) oraz po rozpatrzeniu wniosku Wójta Gminy Ostrowite, znak sprawy KPŚ.OŚ.6220.16.2022 z dnia 08.11.2022 r. w sprawie wydania opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego zakresu raportu dla planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa w obrębie Przecław, gmina Ostrowite elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 4 MW”,

**Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko i wskazuje na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:**

1. plac budowy i jego zaplecze zorganizować z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni;
2. plac budowy wyposażać w sorbenty, właściwe w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych;
3. do prac budowlanych dopuszczać tylko sprzęt w pełni sprawny oraz spełniający wymogi dopuszczające go do użytkowania;
4. w czasie prowadzenia robót budowlanych należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i neutralizację miejsc mogących powodować ewentualne zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego;
5. prace serwisowe maszyn i urządzeń wykorzystywanych do prac budowlanych oraz ich tankowanie wykonywać poza terenem realizacji inwestycji;
6. nie budować na terenie inwestycji szczelnie utwardzonych dróg i placów manewrowych;
7. w przypadku zastosowania transformatorów typu olejowego, należy wyposażać je w szczelne misy olejowe o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej;
8. w przypadku zaistnienia potrzeby, mycie paneli wykonywać przy użyciu wody bez użycia detergentów i środków chemicznych, bądź w systemie technologii bezwodnej;
9. przy uprawie traw między rzędami paneli fotowoltaicznych nie stosować nawozów sztucznych i pestycydów;
10. ścieki bytowe z zaplecza podczas budowy należy gromadzić w przenośnych szczelnych toaletach i okresowo wywozić przy pomocy podmiotów posiadających stosowne zezwolenia w tym zakresie;
11. gospodarować wytworzonymi odpadami (na wszystkich etapach inwestycji: realizacji, eksploatacji i likwidacji) w taki sposób, aby minimalizować ich powstawanie; odpady magazynować selektywnie w wydzielonych miejscach w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo – wodne przed

- zanieczyszczeniem w wyniku infiltracji wód odciekowych z miejsc magazynowania, a następnie w miarę potrzeby przekazywać podmiotowi uprawnionemu do odzysku lub unieszkodliwienia;
12. zdjąć warstwę urodzajną gleby i odłożyć na przyzmę, a następnie wykorzystać do zagospodarowania terenów zielonych na terenie zainwestowania;
  13. wody opadowo – roztopowe odprowadzać na grunty biologicznie czynne, bez szkód dla osób trzecich;
  14. ogrodzenie należy zaprojektować i wykonać w sposób umożliwiający swobodne przemieszczanie się przez teren farmy fotowoltaicznej płazów, gadów i drobnych ssaków, bez podmurówki, pozostawiając wolną przestrzeń około 15 - 20 cm pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią gruntu;
  15. po okresie eksploatacji, likwidację przedsięwzięcia przeprowadzić w sposób przywracający teren do stanu sprzed budowy przedsięwzięcia.

## UZASADNIENIE

W dniu 14.11.2022 r. do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole wpłynął wniosek Wójta Gminy Ostrowite, znak sprawy KPŚ.OŚ.6220.16.2022 z dnia 08.11.2022 r. w sprawie wydania opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego zakresu raportu dla planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa w obrębie Przecław, gmina Ostrowite elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 4 MW”. Do wystąpienia dołączono kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia (k.i.p.) z załącznikami i zapisem w formie elektronicznej oraz wypis z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Mając na uwadze powyższe Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole stwierdza co następuje.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Zgodnie z k.i.p. całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 5,2646 ha (dz. nr ewid. 575, 576 obręb Rychwał). Powierzchnia przekształcona w wyniku realizacji inwestycji wyniesie do ok. 4,74 ha. Pod inwestycje zostaną zajęte klasy bonitacyjne gorsze niż III - cia. Przedmiotowe przedsięwzięcie zostanie usytuowane na działce, objętej miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Przedmiotowa działka oznaczona jest symbolem Ef, który określa tereny lokalizacji elektrowni fotowoltaicznych o mocy przekraczającej 100 kW (Uchwała Rady Gminy Ostrowite nr XLV/412/2021 z dnia 28 grudnia 2021 r.). Całkowita powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi 2,17 ha. Powierzchnia przekształcona w wyniku realizacji przedmiotowej inwestycji wyniesie około 1,8 ha. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 37 m na północ od terenu zainwestowania. Instalacja fotowoltaiczna zostanie usytuowana na gruntach o klasach bonitacyjnych: RVI. Aktualnie działka jest użytkowana rolniczo.

Projektowana farma składać się będzie z zespołu paneli fotowoltaicznych (o mocy do 4 MW, wys. do 4 m); inwerterów (umieszczonych przy zespołach paneli w uziemionych obudowach); kontenerowych stacji transformatorowych (łącznie moc 4 MW; transformator suchy lub olejowy); trasy kablowej (okablowanie po stronie AC wykonane bezpośrednio w ziemi) oraz ogrodzenia. Powierzchnia zabudowy i trwałego wyłączenia z produkcji rolniczej wynikać będzie z łącznej powierzchni zajętej przez poszczególne elementy elektrowni fotowoltaicznej. Przy czym określa się, że: jedna elektroenergetyczna stacja kontenerowa zajmuje powierzchnię do 50 m<sup>2</sup>; słupy konstrukcji wsporczej dla montażu paneli fotowoltaicznych o mocy 1 MW, łącznie zajmą powierzchnię do 40 m<sup>2</sup> (dla 4 MW wyniesie do 160 m<sup>2</sup>). Panele fotowoltaiczne mocowane na stołach montażowych będą połączone wewnętrznym okablowaniem tworzącym sekcje (niskoprądowy przekształtnik prądu stałego DC/DC), które zostaną połączone z falownikami napięcia (inwertery DC/AC). Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami (zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli lub w rurkach osłonowych) do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie jej na prąd zmienny. Ilość inwerterów ustalona zostanie na etapie projektu budowlanego. Z inwerterów zamontowanych przy zespołach paneli fotowoltaicznych (znajdujących się w uziemionych obudowach) energia elektryczna będzie doprowadzana



kablami do złączy kablowych a następnie do zbiorczych stacji kontenerowych. Linie łączące stacje elektroenergetyczne z zespołami paneli umieszczonych w rzędach będą liniami kablowymi zakopanymi na głębokości ok. 1,0 m. Przyłącze energetyczne będzie realizowane jako odrębne przedsięwzięcie (planowane jako linie kablowe podziemne w wykopach o głębokości około 1,2 m -1,4 m i szer. 0,5 m, średniego napięcia odprowadzające wyprodukowaną energię). Elementy składowe poszczególnych ogniw fotowoltaicznych zostaną przywiezione na miejsce inwestycji w formie gotowej, a na placu budowy zostanie wykonany tylko ich montaż. Miejsca wykopów i powstały odkład ziemi będą zmianą krótkotrwały, która zostanie przywrócona do stanu pierwotnego. Wierzchnia warstwa gleby zostanie przeznaczona na cele rekultywacyjne. Nie przewiduje się też budowy dróg dojazdowych i placów. Konstrukcja wsporcza dla paneli będzie wykonana z kształtowników zakotwionych w gruncie z zastosowaniem np. wiertnic lub wbijania w grunt. Stacja transformatorowa będzie posiadać prefabrykowaną skrzynię fundamentową osadzana w gruncie do głębokości około 1 metra. Po ułożeniu kabli zasypanie wykopu będzie odbywało się warstwami po ok. 20 cm gruntem rodzimym. Nie przewiduje się budowy dróg dojazdowych i placów wewnętrznych.

Z informacji zawartych w k.i.p. na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno – bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci przenośnych toalet, które będą opróżniane w miarę potrzeb przez uprawnioną firmę. Inwestor planuje zastosowanie technologii bezwodnego oczyszczania paneli lub oczyszczania z zastosowaniem wody zdemineralizowanej, ewentualnie z dodatkiem łagodnego, biodegradowalnego środka myjącego (1-2 razy w roku, zużycie wody ok. 8 m<sup>3</sup>/1 mycie) bądź w technologii bezwodnej. Wody opadowo-roztopowe będą naturalnie wsiąkać w grunt. Eksploatacja systemów fotowoltaicznych nie generuje odpadów (w przypadku konieczności serwisowania elektrowni właścicielem odpadów będą firmy serwisujące elektrownie). Wytwarzane w trakcie budowy, eksploatacji i likwidacji inwestycji odpady będą zagospodarowywane na bieżąco i wywożone poza obszar inwestycji, zgodnie z obowiązującymi przepisami (transportowane na składowiska odpadów bądź przekazywane do ponownego przetworzenia).

W odległości około 0,5 km od przedmiotowej inwestycji planowana jest do realizacji inna farma fotowoltaiczna (w obrębach Doły, Gostuń oraz Kąpiel).

Ustalono, że projektowana inwestycja położona jest poza: obszarem wodno-błotnym, obszarem ekosystemów zależnych od wód oraz obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych; strefami ochronnymi ujęć wód; terenem szczególnego zagrożenia powodzią [https://wody.isok.gov.pl/imap\\_kzgw/?gpmmap=gpPDF](https://wody.isok.gov.pl/imap_kzgw/?gpmmap=gpPDF); obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 84 z późn. zm.); terenami korytarzy ekologicznych oraz poza obszarem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych. Najbliższe ciekі: Dopływ z Andrzejewa oraz Dopływ z Cząstkowa znajdują się kolejno w odległości ok. 1,5 km i 1,6 km na północ oraz południowy wschód od terenu zainwestowania. Według charakterystyki Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd) planowana inwestycja znajduje się w granicach jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600062 o dobrym stanie ilościowym i słabym stanie chemicznym. Jest ona monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożona (zagrożenie dla wód podziemnych stanowi szeroko rozumiana infrastruktura kopalniana i przemysłowa). Jednocześnie inwestycja zlokalizowana będzie w regionie wodnym Warty, w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie PLRW 60002318345299 i nazwie Struga Biskupia do wpływu do jez. Gosławskiego o statusie silnie zmieniona część wód (SZCW), o złym stanie i ocenie ryzyka określonej jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych (w zlewni JCWP występuje presja komunalna).

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz przy założeniu realizacji określonych w sentencji warunków, 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). Nie mniej z uwagi na konieczność

minimalizacji oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w okresie jego realizacji zasadne jest uwzględnienie w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków określonych w sentencji.

Wobec powyższego uzasadnienia orzeczono jak w sentencji.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole prosi organ prowadzący postępowanie o powiadomienie wszystkich stron o wydanej opinii.

Z UP. DYREKTORA  
Renate Gierwielaniec  
KIEROWNIK

Otrzymują:

1. Wójt Gminy Ostrowite, ul. Lipowa 2, 62 – 402 Ostrowite
2. PGW WP ZZ w Kole, ZZŚ aa

**Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie**  
Zarząd Zlewni w Kole  
ul. Prusa 3, 62 – 600 Koło  
tel.: +48 (63) 288 01 70 | e-mail: zz-kolo@wody.gov.pl