



**Państwowe  
Gospodarstwo Wodne  
Wody Polskie**

**Dyrektor  
Zarządu Zlewni  
w Łowiczu**

WL.ZZŚ.4901.69.2024.KS

Łowicz, dnia 04 kwietnia 2024 r.

**Urząd Gminy Dmosin**  
wpłynęło dnia 09 KWI. 2024  
nr poz. 2110

**Wójt Gminy Dmosin  
Dmosin 9  
95-061 Dmosin**

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 ust. 3a i 4 ustawy z dnia 03 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 2023 r. poz. 1094 ze zm.) zwanej dalej ustawą ooś, a także § 3 ust. 1 pkt 54a 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 ze zm.), nawiązując do wystąpienia Wójta Gminy Dmosin z dnia 13 lutego 2024 r. znak: OŚ.6220.1.2024, uzupełnionego pismem z dnia 26 marca 2024 r. o tym samym znaku, skierowanego do Dyrektora Zarządu Zlewni w Łowiczu, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, zwanego dalej *Dyrektorem ZZ w Łowiczu*, w związku z postępowaniem w sprawie oceny oddziaływania na środowisko, po przeanalizowaniu ww. wniosku wraz z załącznikami, w tym Kartą informacyjną Przedsięwzięcia (zwaną dalej *KIP*),

- I. **wyrażam opinię, że dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa instalacji fotowoltaicznej „Dmosin Pierwszy” o mocy do 8 MW oraz niezbędnej infrastruktury technicznej i towarzyszącej z możliwością etapowej realizacji projektu”, nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;**
- II. **wskazuję na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy ooś oraz nałożenie obowiązku działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b ustawy ooś, z uwzględnieniem następujących elementów:**
  - 1) w przypadku stwierdzenia konieczności przebudowy lub rozbioru urządzeń melioracji wodnych wymagane jest uzyskanie pozwolenia wodnoprawnego zgodnie z art. 389 pkt 6, w nawiązaniu do art. 17 pkt 4 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1478 ze zm.).

## UZASADNIENIE

Wójt Gminy Dmosin, pismem z dnia 13 lutego 2024 r. znak: OŚ.6220.1.2024, uzupełnionym pismem z dnia 26 marca 2024 r. o tym samym znaku, wystąpił do Dyrektora Zarządu Zlewni w Łowiczu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, zwanego dalej *Dyrektorem ZZ w Łowiczu*, o wydanie opinii, w związku z postępowaniem w sprawie oceny oddziaływania na środowisko prowadzonym dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa instalacji fotowoltaicznej „Dmosin Pierwszy” o mocy do 8 MW oraz niezbędnej infrastruktury technicznej i towarzyszącej z możliwością etapowej realizacji projektu”. Do ww. pisma załączono m.in. KIP oraz kopię wniosku Inwestora.

Planowane przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54a 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 ze zm.).

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 8 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i magazynami energii. Inwestycja planowana jest na działce o nr ewid. 24 obręb Dmosin Pierwszy, gmina Dmosin, powiat brzeziński, woj. łódzkie. Powierzchnia terenu wynosi 5,0442 ha. Inwestycja będzie realizowana na części działki na powierzchni do 4,19 ha. Inwestor przewiduje prowadzenie prac w sposób etapowy tj. do 4 etapów, przy czym maksymalna moc wszystkich instalacji wynosić będzie łącznie do 8 MW.

|                                                                 |                                      |
|-----------------------------------------------------------------|--------------------------------------|
| Powierzchnia przewidziana pod cele inwestycyjne                 | do 41 900 m <sup>2</sup>             |
| Obszar drzew owocowych przewidziany do wycinki                  | do 22 000 m <sup>2</sup>             |
| Moduły fotowoltaiczne                                           | do 24 000 m <sup>2</sup>             |
| Słupy stołów                                                    | do 20 m <sup>2</sup>                 |
| Stacje transformatorowe                                         | do 160 m <sup>2</sup>                |
| Stacje dwutransformatorowe                                      | do 80 m <sup>2</sup>                 |
| Kontenerowe magazyny energii                                    | do 280 m <sup>2</sup>                |
| Teren biologicznie czynnym, w tym pod panelami fotowoltaicznymi | min. 41 360 m <sup>2</sup> (>98,71%) |

Instalacja fotowoltaiczna wykonana zostanie z modułów fotowoltaicznych monokrystalicznych lub polikrystalicznych, które będą zainstalowane na tzw. "stołach" na wysokości min. 0,6 m ponad gruntem i pod kątem od 5 do 45°. Wysokość konstrukcji paneli fotowoltaicznych nie będzie przekraczać 5 m. Ilość paneli oraz konstrukcji będzie zależna od mocy i modelu modułu, który zostanie wykorzystany do realizacji inwestycji, a także od ostatecznej całkowitej mocy instalacji, która nie przekroczy 8 MW. Farma fotowoltaiczna będzie składać się ze stołów układanych w rzędy odpowiednio od siebie odsuniętych, celem uniknięcia zacieniania się paneli. Odległość między rzędami stołów wynosić będzie od 1 do 10 m, w zależności od rodzaju konstrukcji. Montaż stołów pod panele fotowoltaiczne nie wymaga kotwienia do betonowych fundamentów. Stoły zakotwione zostaną bezpośrednio w gruncie za pomocą stalowych ocynkowanych słupów palowanych na odpowiedniej głębokości. Zamiana prądu stałego wytworzonego w panelach fotowoltaicznych na prąd zmienny następowała będzie w inwerterach. Inwestor planuje zamontować inwertery (szacunkowo łącznie do 80 sztuk), których dokładna moc oraz ilość zostanie odpowiednio dobrana na etapie projektu budowlanego. Nie przewiduje się montażu

wentylatorów ani instalacji do chłodzenia inwerterów cieczą. Dodatkowym niezbędnym elementem instalacji fotowoltaicznych jest kontenerowa stacja transformatorowa wraz z rozdzielnicami. Ostateczne parametry stacji transformatorowych ustalone zostaną na etapie projektowania i uzgodnienia z właściwym operatorem sieci elektroenergetycznej. Planowane jest posadowienie do 8 szt. stacji transformatorowych, a całkowita łączna moc nie przekroczy 8 MVA. Przewiduje się zastosowanie transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. Transformatory olejowe posiadają wbudowaną misę olejową, w której mieści się minimum 100% oleju z transformatora, co wskazuje na zabezpieczenie środowiska gruntowo – wodnego. Inwestor nie zna jeszcze dokładnego miejsca przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, w związku z czym przyłączenie jest objęte zakresem niniejszej inwestycji. Ustalenie miejsca oraz warunków przyłączenia zostanie uzgodnione z Operatorem Sieci Dystrybucyjnej. Planowanym miejscem przyłączeniowym będzie jeden ze słupów średniego napięcia w pobliskiej linii SN. Opcjonalnym elementem technicznym planowanego przedsięwzięcia są kontenerowe magazyny energii wraz ze stacjami dwutransformatorowymi. Przewiduje się posadowienie 8 magazynów energii oraz 4 stacji dwutransformatorowych. Teren przedsięwzięcia zostanie ogrodzony siatką ocynkowaną. Inwestor bierze pod uwagę rezygnację z oświetlenia terenu inwestycji i zastosowanie kamer monitoringu wizyjnego, które po zmierzchu pracują w trybie podczerwonym. W przypadku konieczności zastosowania nocnego oświetlenia farmy, w celu minimalizacji oddziaływania inwestycji na nietoperze, przewiduje się zastosowanie lamp z czujnikami ruchu lub lamp wyposażonych w specjalne oprawy redukujące rozsył strumienia świetlnego, o odpowiednim skierowaniu źródła światła w dół.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych RW200010272345 Mroga do Mroźcy. Przedmiotowa JCWP charakteryzuje się złym stanem ogólnym, z uwagi na umiarkowany stan ekologiczny oraz poniżej dobrego stan chemiczny. Umiarkowany stan ekologiczny determinują wskaźniki takie jak: BZT5, fitobentos, makrobezkręgowce, zaś wskaźniki determinujące poniżej dobrego stanu chemicznego to: benzo(a)piren, benzo(b)fluoranten, benzo(g,h,i)perylen, fluoranten. Dla przedmiotowej JCWP stwierdzono ryzyko nieosiągnięcia celu środowiskowego. JCWP jest monitorowana. Presje chemiczne determinujące stan wód to: rozproszone - rozwój obszarów zurbanizowanych: transport, turystyka, odpływ miejski, rozproszone - rolnictwo, leśnictwo. Główne źródło presji troficznych: źródła przemysłowe oraz źródła bytowe i komunalne (punktowe i rozproszone). Główne źródło presji hydromorfologicznych: prostowanie koryta - rzeki główne, rzeki pozostałe, budowle piętrzące - rzeki główne, rzeki pozostałe, obiekty mostowe - rzeki pozostałe. Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego poprzez zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz osiągnięcie stanu chemicznego poprzez złagodzenie wskaźników [benzo(a)piren(w), benzo(g,h,i)perylen(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry. Dla przedmiotowej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Termin osiągnięcia celu środowiskowego będzie mógł być osiągnięty do 2027 roku. Odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: BZT5, IO, MMI, benzo(b)fluoranten(w), fluoranten(w). Jest to spowodowane warunkami naturalnymi, a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE – brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Dla omawianej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Poza obowiązkową realizacją katalogu działań

krajowych wdraża się zestaw działań podstawowych - poprawa warunków dla obszarów chronionych, gospodarka ściekowa oraz działania uzupełniające - aktualizacja programu ochrony środowiska.

Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych, zwanej dalej JCWPd, oznaczonym kodem PLGW200063. Dla ww. obszaru JCWPd stan chemiczny, ilościowy oraz ogólny określono jako dobry. Presje determinujące stan JCWPd to presja obszarowa rozproszona związana z rolnictwem, gospodarką komunalną lub przemysłem. W przedmiotowej JCWPd występuje chemiczna presja determinująca stan wód. Osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone. Przedmiotowa JCWPd przeznaczona jest do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi. Poza obowiązkową realizacją katalogu działań krajowych wdraża się zestaw działań: ustanowienie obszaru chronionego zbiornika wód śródlądowych (GZWP) oraz wsparcie działań organów administracji w zakresie ustanowienia obszarów ochronnych GZWP.

Teren inwestycji znajduje się w granicach udokumentowanego Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 404 o nazwie „Zbiornik Koluszki - Tomaszów”.

Na granicy terenu przeznaczonym do zagospodarowania w północnej części znajduje się rów melioracyjny. Zmiana sposobu użytkowania terenu może wiązać się ze złożeniem przez Inwestor do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie – właściwego zarządu zlewni – wniosku o wydanie decyzji na wykonanie przebudowy bądź rozbiórki ww. urządzeń w granicach terenu inwestycji.

Po analizie dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów, uwzględniając łącznie uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, biorąc pod uwagę informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, Dyrektor Zarządu Zlewni w Łowiczu uznał, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Ze względu na skalę, charakter i zakres przedmiotowego przedsięwzięcia stwierdzono, że planowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie stwarzać zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych jednolitych części wód, w tym będzie odbywało się w sposób zapewniający nienaruszalność przepisów prawnych dotyczących ochrony wód, określonych w rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 04 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300).

Planowana inwestycja położona jest poza obszarami wybrzeży i obszarami morskimi, poza obszarami górskimi i leśnymi, poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, a także poza obszarami wodno-błotnymi lub innymi obszarami o niskim poziomie wód gruntowych, w tym siedliskach łęgowych oraz przy ujściu rzek.

Analizując treść wniosku i załączników ustalono, że planowana inwestycja nie znajduje się na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią, wynikającym z map zagrożenia powodziowego udostępnionych do publicznej wiadomości na Biuletynie Informacji Publicznej Ministerstwa Klimatu i Środowiska w dniu 22 października 2020 r. oraz ze Studiów Ochrony Przeciwpowodziowej określonych w art. 549 ustawy Prawo Wodne.

Na podstawie informacji zawartych w KIP można stwierdzić brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności. Przedmiotowe przedsięwzięcie zarówno w fazie eksploatacji jak i w fazie realizacji przy zachowaniu odpowiednich środków i technik, nie powinno znacząco oddziaływać na środowisko.

Mając powyższe na uwadze uznano za zasadne odstąpienie od przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Z CA DYREKTORA

Tomasz Jurczyk

Otrzymują:

1. Adresat
2. a/a