



**Państwowe
Gospodarstwo Wodne
Wody Polskie**

**Dyrektor
Zarządu Zlewni
w Łowiczu**

W P Ł Y N Ę Ł O	URZĄD GMINY NIEBORÓW
	2023 -11- 28
	Nr. 8168/23
	Ilość załączników
Podpis	<i>[Signature]</i>

Łowicz, dnia 24 listopada 2023 r.

WA.ZZŚ.5.4901.1.334.2023.PD

**Wójt Gminy Nieborów
al. Legionów Polskich 26
99-416 Nieborów**

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 ust. 3 a 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 Nieborów z dnia 25 sierpnia 2023 r. znak: ROS.6220.18.2023.MW, uzupełnionego pismem z dnia 13 października 2023 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 farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach ewidencyjnych nr 31/1, 57/1, 9, 8, 25/1, obręb Julianów, gmina Nieborów, powiat łowicki, woj. łódzkie”, 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) przed realizacją inwestycji sprawdzić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji

z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m. in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji; w przypadku stwierdzenia konieczności przebudowy 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 Nieborów pismem z dnia 25 sierpnia 2023 r. znak: ROS.6220.18.2023.MW, uzupełnionego pismem z dnia 13 października 2023 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 dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach ewidencyjnych nr 31/1, 57/1, 9, 8, 25/1, obręb Julianów, gmina Nieborów, powiat łowicki, woj. łódzkie”. 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.) jako „*zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż: b) 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a*”.

Według Wójta Gminy Nieborów dla terenu planowanej inwestycji nie obowiązuje Miejscowy Plan Zagospodarowania Przestrzennego.

Planowana inwestycja dotyczy budowy farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach ewidencyjnych nr 31/1, 57/1, 9, 8, 25/1 obręb Julianów, gmina Nieborów, powiat łowicki, woj. łódzkie. Powierzchnia terenu realizacji inwestycji wynosi ok. 13,34 ha, natomiast obszar działek inwestycyjnych liczy ok. 19,094 ha. Przedmiotowa inwestycja obejmując mozaikę terenów rolniczych, nieużytków, zakrzaczeń oraz zadrzewień śródpolnych. Na obszarze pól nie odnotowano wolnostojącej zabudowy zagrodowej. Znajduje się ona we wschodnim fragmencie działek, na terenie wsi Julianów. Działki sąsiadują tu z drogą lokalną, za którą znajdują się obszary plantacji trawy. W buforze inwestycji dominują tereny rolnicze, użytkowane głównie pod uprawę zbóż i rzepaku. Planowana inwestycja dotyczy budowy farmy fotowoltaicznej o mocy do 15 MW. W skład planowanego przedsięwzięcia będą wchodzić następujące elementy i urządzenia:

1. Konstrukcje wsporcze

Konstrukcje wsporcze (wolnostojące) służą do montażu paneli fotowoltaicznych. Wykonane są ze stali lub aluminium, odporne na korozję, wbijane do gruntu na głębokość ok. 1,5 m lub posadowione na elementach betonowych w zależności od warunków geotechnicznych. Konstrukcje w układzie

rzędowym będą tworzyć tzw. stoły. Odstęp między rzędami stołów: ok. 3-6 m. Wysokość konstrukcji od powierzchni ziemi: do ok. 6,0 m. Nachylenie konstrukcji: ok. 15- 35°. Z uwagi na początkową fazę projektową dokładne parametry zostaną określone na późniejszym etapie inwestycji.

2. Panele fotowoltaiczne

Panele fotowoltaiczne służą do produkcji energii elektrycznej za sprawą konwersji energii promieniowania słonecznego. Zjawisko to jest możliwe przy użyciu półprzewodnikowych złączy typu p-n. Fotony światła padające na płytkę krzemową, następnie są pochłaniane przez krzem wskutek czego wybija elektron ze swojej pozycji i zmusza go do poruszania. Działanie to stanowi przepływ prądu elektrycznego. Ogniwa są zabezpieczane taflami szkła przed czynnikami atmosferycznymi. W ramach niniejszej inwestycji przewiduje się zastosowanie ogniw monokrystalicznych lub polikrystalicznych. Dopuszcza się również możliwość wykorzystania paneli dwustronnych (bifaciali). Decyzja w tym zakresie zostanie podjęta na dalszych etapach projektowych. Maksymalna moc planowanej elektrowni fotowoltaicznej wyniesie do 15 MW. Panele fotowoltaiczne będą zamontowane na konstrukcjach wsporczych i będą łączone ze sobą rzędowo. Konstrukcje te będą wyposażone dodatkowo w inwertery.

3. Inwertery

Inwertery to urządzenia elektryczne, których podstawowym zadaniem jest zmiana prądu stałego (DC) wytworzonego w panelach fotowoltaicznych na prąd przemienny (AC). Inwertery montowane będą na konstrukcjach wsporczych lub w ciągach technologicznych pomiędzy rzędami paneli. Ostateczna decyzja zostanie podjęta na etapie projektowania przedsięwzięcia na podstawie wybranej technologii przewidzianej do zastosowania. Kable, które łączą poszczególne moduły fotowoltaiczne będą mocowane do konstrukcji wsporczej (stołów). Kable zostaną poprowadzone wzdłuż konstrukcji wsporczej oraz w ziemi. Przewiduje się, iż w ramach planowanej inwestycji zostanie zamontowane do 100 szt. inwerterów.

4. Kontenerowe stacje transformatorowe

Na terenie inwestycji będą zlokalizowane kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN. Stacje transformatorowe będą znajdować się wyłącznie na działce inwestycyjnej, a ich dokładny rozkład zostanie określony na dalszym etapie prac projektowych. Przewiduje się montaż do 30 sztuk. Stacje transformatorowe nn/SN będą umieszczone w obudowie betonowej, stalowej albo aluminiowej. Kontenerowa stacja transformatorowa jest przystosowana do współpracy z siecią kablową lub kablowo-napowietrzną średniego napięcia oraz siecią kablową niskiego napięcia. Kontenerowa stacja transformatorowa w obudowie betonowej to obiekt parterowy z piwnicą kablową, na planie prostokąta ze stropodachem płaskim. Wykonana będzie w całości w technologii prefabrykowanej. Stacja przystosowana będzie do obsługi wewnętrznej. Piwnica jako monolit w połączeniu z odpowiednim wykończeniem powierzchni oraz techniką przepustów kablowych zapewnia całkowitą wodo-olejo i gazo szczelność w obu kierunkach. Fundament stacji stanowić będzie prefabrykowany przestrzenny element żelbetowy montowany w gotowym wykopie szerokoprzestrzennym. W stacjach przewiduje się montaż transformatorów w wykonaniu fabrycznym. Posadzka w komorze transformatorowej posiadać będzie otwór, przez który w razie wycieku, olej z transformatora spływa do szczelnej miski olejowej mogącej pomieścić 110% zawartości oleju z transformatora i stanowiącej wydzieloną część fundamentu.

5. Przewody elektryczne

Linie kablowe będą prowadzone pod ziemią, kabel będzie ułożony w ziemi na głębokości do 1,5 m. Kable łączące poszczególne moduły fotowoltaiczne będą mocowane do konstrukcji wsporczej samych modułów fotowoltaicznych (prowadzenie kabli wzdłuż konstrukcji wsporczej lub w ziemi).

6. Magazyny energii

W ramach niniejszej inwestycji przewiduje się możliwość zastosowania magazynów energii. Magazyny energii służą do przechowywania energii elektrycznej i wykorzystania jej w innym czasie niż następuje jej wytwarzanie. Maksymalna ilość magazynów energii jest uzależniona od warunków przyłączeniowych i zostanie określona na etapie pozwolenia na budowę. Dobór i wymiary magazynu energii zostaną określone na późniejszym etapie. Dopuszcza się możliwość dostarczenia magazynów energii na późniejszym etapie realizacji lub eksploatacji inwestycji.

7. Drogi wewnętrzne

W ramach inwestycji dopuszcza się możliwość wykonania dróg wewnętrznych. Drogi zostaną wykonane z tłuczni. Nie przewiduje się realizacji dróg o nawierzchni twardej. Drogi zostaną poprowadzone najkrótszą możliwą trasą.

8. System monitoringu

System monitoringu (kamery oraz czujniki ruchu) mający na celu wizyjną obserwację i rejestrowanie niepożądanych zdarzeń.

9. Ogrodzenie

Ogrodzenie, które swoim zasięgiem będzie obejmowało teren realizacji inwestycji. Wykonane będzie z ażurowej siatki oraz bramy wjazdowej.

10. Instalacja odgromowa

Instalacja odgromowa mająca na celu zapewnienie bezpieczeństwa inwestycji. W ramach planowanej inwestycji dopuszcza się możliwość instalacji odgromowej na wskazanych działkach inwestycyjnych.

11. Oświetlenie

System oświetlenia, który będzie uruchamiany czujnikiem ruchu lub automatycznie przez osoby obsługujące farmę fotowoltaiczną. Instalacja nie będzie podświetlana w sposób ciągły

12. Przyłącze elektroenergetyczne

Przyłącze elektroenergetyczne nie wchodzi w zakres niniejszego wniosku. Uzyskanie warunków przyłączeniowych w tym określenie miejsca przyłączenia stanowi odrębną procedurę prawną. Przewiduje się, iż przyłączenie może nastąpić do stacji GPZ Łowicz lub/i GPZ Łowicz 2 lub innej wskazanej przez organ wydający warunki przyłączeniowe.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych RW2000112725999 Bzura od Uchanki do Rawki. Przedmiotowa JCWP charakteryzuje się złym stanem ogólnym, z uwagi na umiarkowany stan ekologiczny oraz stan chemiczny poniżej dobrego. Wskaźniki determinujące umiarkowany stan ekologiczny: OWO, przewodność, azot ogólny, azot azotanowy, makrofity, makrobezkręgowce, zaś wskaźniki

determinujące stan chemiczny poniżej dobrego: benzo(a)piren, benzo(g,h,i)perylen, bromowane difenyletery, rtęć, heptachlor. Dla przedmiotowej JCWP stwierdzono ryzyko nieosiągnięcia celu środowiskowego. JCWP jest monitorowana. Presja hydromorfologiczna determinująca stan wód: prostowanie koryta - rzeki główne, presja chemiczne: rozproszone - rozwój obszarów zurbanizowanych: transport, turystyka, odpływ miejski; rozproszone - rolnictwo, leśnictwo; punktowe - przemysłowe, komunalne, odcieki ze składowisk oraz presja troficzna: odpływ miejski (wody opadowe) oraz nawożenie i depozycja oraz źródła przemysłowe oraz źródła bytowe i komunalne (punktowe i rozproszone). 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 stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej. 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: azot ogólny, OWO, azot azotanowy, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, MIR, MMI, benzo(g(w), h(w), i)perylen(w), bromowane difenyletery(b), rtęć(b), heptachlor(b). 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. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań. Dla danej 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, ograniczenie zanieczyszczeń rozproszonych z rolnictwa, redukcja emisji i zrzutów substancji priorytetowych, gospodarka ściekowa. Działania uzupełniające - aktualizacja programu ochrony środowiska oraz kształtowanie stosunków wodnych w zlewni JCWP.

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 nieudokumentowanego Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 215 - „Subniecka warszawska”.

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 oraz poza obszarami górkimi 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-C.A. DYREKTORA
Tomasz Tureczyk

Otrzymują:

1. Adresat
2. a/a