



Biała Podlaska, dnia 16 czerwca 2025 r.

**Państwowe
Gospodarstwo Wodne
Wody Polskie**

**Zarząd Zlewni
w Białej Podlaskiej**

LB.ZZŚ.4901.66.2025

OPINIA

Na podstawie art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1087 ze zm.) oraz 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 (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.) i § 3 ust. 1 pkt 54a lit. a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. 2019 r. poz. 1839 ze zm.) w związku z pismem Wójta Gminy Dorohusk z dnia 12.06.2025 r. znak: ROŚ 6220.7.2024.2025 w sprawie wydania ponownej opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na: **„Budowie elektrowni słonecznej PV Dorohusk o mocy do 100 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, służącej do produkcji energii elektrycznej z odnawialnego źródła – promieniowania słonecznego, na działkach o nr ewid. 6 i 27 obręb ewidencyjny Husynne, gmina Dorohusk, powiat chełmski, woj. lubelskie”**

nie stwierdzam

potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ze względu na brak negatywnego wpływu tego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie Prawo Wodne.

UZASADNIENIE

Dnia 12 czerwca 2025 r. do Dyrektora Zarządu Zlewni w Białej Podlaskiej Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie wpłynął wniosek Wójta Gminy Dorohusk z dnia 12.06.2025 r. znak: ROŚ 6220.7.2024.2025 w sprawie wydania ponownej opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie elektrowni słonecznej PV Dorohusk o mocy do 100 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, służącej do produkcji energii elektrycznej z odnawialnego źródła – promieniowania słonecznego, na działkach o nr ewid. 6 i 27 obręb ewidencyjny Husynne, gmina Dorohusk, powiat chełmski, woj. lubelskie”.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Białej Podlaskiej pismem z dnia 28 maja 2025 r. znak: LB.ZZŚ.4901.66.2025 wydał opinię dla zadania polegającego na: „Budowie elektrowni słonecznej PV Dorohusk o mocy do 100 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, służącej do produkcji energii

elektrycznej z odnawialnego źródła – promieniowania słonecznego, na działkach o nr ewid. 6 i 27 obręb ewidencyjny Husynne, gmina Dorohusk, powiat chełmski, woj. lubelskie”.

Inwestor poinformował, że zmienia kwalifikację przedsięwzięcia z § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b na § 3 ust. 1 pkt 54a lit. a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.)

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

Wraz z pismem Wójta Gminy Dorohusk przesłano wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach złożony przez Inwestora z dnia 21.10.2024 r. oraz kartę informacyjną przedsięwzięcia.

Zgodnie z zaświadczeniem Wójta Gminy Dorohusk z dnia 18.11.2024 r., znak: GP.6727.211.2024, Gmina Dorohusk nie posiada aktualnego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla działek nr 6, 27 położonych w obrębie ewidencyjnym Husynne.

Planowana inwestycja polegała będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 100 MW, która będzie konwertowała energię promieniowania słonecznego na energię elektryczną z wykorzystaniem zjawiska fotowoltaicznego, a następnie energia elektryczna zostanie wprowadzona do sieci elektroenergetycznej. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest na działkach o numerach: 6 i 27 w obrębie Husynne, gmina Dorohusk, powiat chełmski, województwo lubelskie. Łączna powierzchnia działek, na których planowana jest budowa farmy fotowoltaicznej wynosi 60 ha. Teren pod inwestycje będzie zajmował powierzchnię do 59,2 ha. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 550 m od planowanej inwestycji.

Do realizacji inwestycji konieczne będzie posadowienie na gruncie następujących obiektów:

- zespół paneli fotowoltaicznych (do 200 000 sztuk paneli) - są to urządzenia infrastruktury technicznej, które umożliwiają przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 1 do 15 m. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia. Łączna moc zainstalowanych paneli fotowoltaicznych będzie nie większa niż 100 MW
- kontenery stacji transformatorowych – wielkość pojedynczego kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 15 m, szerokość do 10 m, wysokość do 5 m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Transformator umieszczony będzie w kontenerze. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory transformatora nn/SN, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia.
- okablowanie nn, SN, WN – rodzaj zastosowanego napięcia uzależniony od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii
- stacja SN/WN – wielkość nie przekroczy standardowych gabarytów (powierzchnia do 2500 m²). Stacja SN/WN będzie zmieniała napięcie ze średniego na wysokie, a następnie przesyłała energię elektryczną do Krajowego Systemu Energetycznego. Stację stanowią zespoły urządzeń służące do koniecznych w danej stacji czynności rozdzielania i przetwarzania energii elektrycznej,

- wraz z niezbędnymi urządzeniami pomocniczymi, umieszczone we wspólnym pomieszczeniu lub ogrodzeniu, lub na wspólnych konstrukcjach wsporczych
- kontener techniczny - wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (powierzchnia do 100 m², wysokość do 4 m). W kontenerze technicznym może być zainstalowany zintegrowany system magazynowania energii. Szacunkowe parametry magazynu energii – moc do 100 MW, pojemność baterii do 250 MWh
 - ogrodzenie – planuje się budowę ogrodzenia terenu inwestycji o wysokości do 3 m (bez podmurówki)
 - inne urządzenia elektroenergetyczne - niezbędne do prawidłowego funkcjonowania instalacji (rodzaj zostanie wskazany na etapie uzyskania pozwolenia na budowę, obejmujące m. in. złącza, rozdzielnie, stację meteorologiczną itp.)
 - ponadto przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, przeznaczonej pod drogę gruntową o szerokości do 4 m (funkcja komunikacyjna) umożliwiającą dojazd do urządzeń a także gruntowego placu o powierzchni do 900 m² uwzględniającego powierzchnie umieszczonych na nim kontenera stacji transformatorowej oraz kontenera technicznego.

Etapu realizacji inwestycji będzie obejmował:

- montaż systemu konstrukcji podparć dla montowania paneli (montaż konstrukcji nośnej);
- montaż modułów fotowoltaicznych (ręczne przykręcanie paneli do konstrukcji);
- montaż trasy kablowej, ułożenie kabli w wykopach, które ponownie zostaną zasypane ziemią;
- budowę dróg dojazdowych, serwisowych nieutwardzonego placu manewrowego do zlokalizowanej na terenie instalacji stacji transformatorowej;
- montaż stacji transformatorowej, opcjonalnie kontenera technicznego i GPO;
- montaż elementów niezbędnych do funkcjonowania instalacji (np. inwerterów);
- budowę ogrodzenia dla całej farmy;
- roboty porządkowe.

Panele fotowoltaiczne będą montowane w odległości min. 4 m od zachodniego brzegu działki i min. 3 m od wschodniego. Minimalna odległość pomiędzy krawędzią paneli, a gruntem wyniesie 70 cm. Montaż stołów będzie prowadzony poprzez ich wbijanie, lub wkręcanie w grunt. Opcjonalnie Inwestor bierze pod uwagę stosowanie trakerów 1-osiowych. Planuje się również instalację magazynów energii. Przewiduje się montaż od 1 do 5 magazynów energii na stacji transformatorowej.

Poszczególne moduły PV zostaną połączone w łańcuchy, a następnie podłączone do inwerterów DC/AC. Połączenia poszczególnych modułów PV zostaną wykonane przy użyciu dedykowanych kabli do instalacji stałoprądowych odpornych na warunki środowiskowe. Kable łączące poszczególne moduły prowadzone będą bezpośrednio po konstrukcji wsporczej modułów fotowoltaicznych oraz w ziemi. Strona AC inwerterów zostanie okablowana przy użyciu kabli ziemnych. Kable układane będą bezpośrednio w ziemi. Inwertery podłączone zostaną do typowej stacji kontenerowej. Liczba inwerterów zależy od ich mocy jednostkowej, przyjmuje się, że moc inwertera nie będzie mniejsza niż 250 kWp, w związku z czym nie będzie zainstalowanych więcej niż 400 inwerterów.

Wykorzystane zostaną panele z powłoką antyrefleksyjną, która zmniejsza współczynnik odbicia światła od powierzchni ogniw krzemowych.

Teren elektrowni fotowoltaicznej będzie ogrodzony i monitorowany. Wyprowadzenie mocy z terenu instalacji fotowoltaicznej do sieci lokalnego operatora systemu dystrybucyjnego (OSD) odbywać się będzie linią SN lub WN. Moduły fotowoltaiczne będą zamontowane na specjalnych

stalowych lub aluminiowych stelażach, które wcześniej, metodą nabijania lub wkręcania, zostaną bezpośrednio przymocowane do gruntu.

Pomiar energii produkowanej przez instalację PV odbywać się będzie poprzez układ pomiarowy energii elektrycznej zlokalizowany w stacji transformatorowej lub w GPO. Generowana moc poprzez generator PV zostanie przesłana do sieci energetycznej poprzez przyłącze napowietrzno-kablowe SN/WN. Instalacja fotowoltaiczna będzie wyposażona w instalację odgromową zabezpieczającą przed bezpośrednim wyładowaniem piorunowym.

Przez działkę nr ew. 27 przebiega linia energetyczna. Zgodnie z załączonym planem zagospodarowania przestrzennego pod liniami energetycznymi zostanie zostawiony pas technologiczny.

Na terenie planowanego przedsięwzięcia brak jest obszarów wodno – błotnych oraz ujść rzek. Zgodnie z informacją zawartą w KIP działka nr ew. 6 przylega do obszaru Natura 2000 Dolina Środkowego Bugu PLB060003, natomiast działka nr ew. 27 wchodzi w skład tego obszaru chronionego. Planowana inwestycja znajduje się na terenie korytarza ekologicznego Dolina Środkowego Bugu. Niewielka część działki nr ew. 27 znajduje się na terenie zagrożonym powodzią. Po północno-wschodniej stronie działki nr ew. 6 znajduje się Zalew Husynne.

Najbliższy ciek wodny względem przedsięwzięcia to Dopływ spod Bielin przepływający w odległości od ok. 109 m do 112 m, rzeka Udał przepływa w odległości ok. 958 m (według Mapy Podziału Hydrograficznego Polski).

Teren inwestycji położony jest na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 407 Zbiornik Chełm – Zamość.

Zgodnie z podziałem dokonany w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300)) przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonym kodem europejskim:

- RW20001226714359 o nazwie „Bug od Wełnianki do Włodawki”. Stan ogólny – zły; stan/potencjał ekologiczny – słaby (fosfor fosforanowy (V); fitoplankton, ichtiofauna), stan chemiczny – poniżej dobrego (benzo(a)piren; bromowane difenyletery). Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych – zagrożona. Celem środowiskowym dla JCWP jest dobry stan ekologiczny (zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny na odcinku cieku istotnego Bug w obrębie JCWP (dla certy); zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych) i stan chemiczny dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. JCWP nieprzeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi i nieprzeznaczona do celów rekreacyjnych, w tym kąpieliskowych. Cała zlewnia JCWP stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód.

Cele środowiskowe dla obszaru Natura 2000 Dolina Środkowego Bugu: Na lata 2017–2027: Utrzymanie właściwego stanu fizyko-chemicznego wód. Utrzymanie właściwego stanu ochrony i powierzchni lęgówisk i żerowisk na poziomie minimum 10 000 ha w postaci mozaiki podmokłych łąk i pastwisk, turzycowisk, szuwarów i zabagnień. Utrzymanie naturalnego charakteru i reżimu

hydrologicznego doliny Bugu, z charakterystycznymi starorzeczami, śródpolnymi okresowymi zbiornikami, piaszczystymi i mulistymi brzegami, skarpami oraz wyspami. Zapobieganie: odwadnianiu/osuszaniu łąk w wyniku prac melioracyjnych, budowy zbiorników retencyjnych, regulacji rzek i ochrony przeciwpowodziowej; usuwaniu zadrzewień nadrzecznych i przydrożnych; płoszeniu ptaków przez sporty wodne, rekreację i wędkarstwo; zanieczyszczeniu i eutrofizacji zbiorników wodnych; spuszczeniu wód ze zbiorników w okresie lęgowym ptaków.

- RW200016267143299 o nazwie „Udał”. Stan ogólny – zły; stan/potencjał ekologiczny – umiarkowany (przewodność; makrobezkręgowce), stan chemiczny – poniżej dobrego (benzo(a)piren; bromowane difenyletery, rtęć). Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych – zagrożona. Celem środowiskowym dla JCWP jest umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości) i dobry stan chemiczny. JCWP nieprzeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi i nieprzeznaczona do celów rekreacyjnych, w tym kąpieliskowych. Cała zlewnia JCWP stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonych kodem:

- PLGW200091, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. Celem środowiskowym dla JCWPd jest dobry stan chemiczny i dobry stan ilościowy. Osiągnięcie celów środowiskowych oceniono jako zagrożone. JCWPd znajduje się w obszarze wyznaczonym do poboru wody przeznaczonej do spożycia przez ludzi oraz w obszarze przeznaczonym do ochrony siedlisk lub gatunków, gdzie utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie.

W celu zminimalizowania negatywnych oddziaływań na wody powierzchniowe i podziemne w czasie budowy instalacji pracujący sprzęt będzie sprawny technicznie i posiadać będzie aktualne przeglądy. Inwestor zobowiązany jest zabezpieczyć zaplecze budowy przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód - w tym celu plac budowy będzie wyposażony w sorbenty służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych.

Podczas budowy farmy fotowoltaicznej planuje się wykopanie tras kablowych łączących poszczególne elementy elektrowni. Masy ziemne z wykopów ww. trasy zostaną w całości ponownie wykorzystane do zasypania przewodów. Odpady powstające w fazie budowy gromadzone będą w wyznaczonych miejscach, na utwardzonym podłożu a następnie odbierane przez firmę posiadającą stosowne uprawnienia.

Woda na etapie realizacji dostarczana będzie na teren budowy przez Inwestora. Utworzone zostanie zaplecze składające się z 2 kontenerów: jeden stanowiący zaplecze dla pracowników, a drugi do przechowywania sprzętu. Na plac budowy zostanie dostarczona przenośna kabina toaletowa, z której ścieki socjalno-bytowe będą odbierane przez uprawnioną do tego firmę.

Podczas funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki socjalno-bytowe. Z kolei wody opadowe i roztopowe będą spływać powierzchniowo po panelach do gleby. Żaden z materiałów, który będzie miał kontakt z wodą opadową nie powoduje powstania zanieczyszczenia w trakcie spływania wody po panelach.

Panele będą myte raz w sposób mechaniczny z wykorzystaniem wody demineralizowanej. Nie będą stosowane żadne dodatkowe detergenty. Do mycia paneli zostanie wykorzystana specjalna maszyna czyszcząca zamontowana do ciągnika. Przewiduje się zużycie wody w ilości 4 m³/MW rocznie.

Po przeanalizowaniu załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania chroniące środowisko nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Przedmiotowa opinia nie zwalnia Inwestora/Wnioskodawcy od uzyskania wymaganych odrębnymi przepisami decyzji, uzgodnień lub zezwoleń.

Podpis elektroniczny
Jolanta Oleszczuk
Dyrektor Zarządu Zlewni

Otrzymują:

1. Wójt Gminy Dorohusk
ul. Niepodległości 50, 22-175 Dorohusk
2. a/a

(z prośbą o poinformowanie stron postępowania

Sprawę prowadzi: Agata Kamińska
tel. 83 342-70-56