

Wójt Gminy Żelazków
Żelazków 138
62-817 Żelazków

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 2026 r., poz. 670 ze zm.) zwanej dalej ustawą ooś, w związku z art. 56, 57, 59, 61 oraz w związku z art. 240 ust. 4 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. *Prawo wodne* (Dz. U. z 2026 r., poz. 605) oraz po rozpatrzeniu wniosku Wójta Gminy Żelazków znak sprawy: IWŚ.6220.9.5.2025 z dnia 13.01.2026 r. w sprawie wydania opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, co do zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pn. **„Budowa instalacji fotowoltaicznej Żelazków o mocy do 80 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną”** przewidzianego do realizacji na działkach o nr ewid. nr 57,68, 50/2, 53/5, 53/4, 53/11, 48, 1, 3, 66/10 obręb Złotniki wielkie,

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. Magazyny energii należy ulokować w szczelnych obudowach odpornych na działanie substancji w nich zawartych, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem.
2. Plac budowy i jego zaplecze zorganizować z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni.
3. Plac budowy oraz teren planowanego przedsięwzięcia wyposażać w sorbenty, właściwe w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych.
4. Do prac budowlanych dopuszczać tylko sprzęt w pełni sprawny oraz spełniający wymogi dopuszczające go do użytkowania.
5. 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.
6. Prace serwisowe maszyn i urządzeń wykorzystywanych do prac budowlanych oraz ich tankowanie wykonywać poza terenem inwestycji lub w miejscach do tego przystosowanych wyposażonych w maty absorbujące.
7. GPO wyposażać w instalację odwodnienia i odolejenia stanowisk (wraz z czujkami alarmującymi o wycieku) wraz z separatorem oleju; separatory należy poddawać okresowemu czyszczeniu przez wyspecjalizowane, certyfikowane firmy mające pozwolenia w tym zakresie.
8. Magazyny energii wyposażać w system chłodzenia i system automatycznego gaszenia pożarów.
9. Przy uprawie traw między rzędami paneli fotowoltaicznych nie stosować nawozów sztucznych i pestycydów.
10. W przypadku zaistnienia potrzeby mycie paneli wykonywać przy użyciu wody bez użycia środków chemicznych bądź w technologii bezwodnej; w przypadku ekstremalnych zabrudzeń dopuszcza się zastosowanie środków biodegradowalnych (ulegających rozkładowi przy użyciu mikroorganizmów, do prostych związków organicznych).

11. W przypadku zastosowania transformatorów typu olejowego, należy wyposażyć je w szczelne misy olejowe o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
12. W przypadku wykopów zdjąć warstwę urodzajną gleby i odłożyć na pryzmę, a następnie wykorzystać ją do ich zasypania lub zagospodarowania terenów zielonych na terenie inwestycji.
13. Wody opadowe spływające z połaci dachowej odprowadzać poprzez system rynnowy na teren biologicznie czynny (bez powodowania szkód na gruntach przyległych); wody opadowe pochodzące z powierzchni utwardzonej (dróg i placów manewrowych) odprowadzać na tereny biologicznie czynne (bez powodowania szkód na gruntach przyległych); zbierane wody opadowe ze szczelnej misy olejowej transformatora mocy oraz transformatora potrzeb własnych odprowadzać po uprzednim podczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych do urządzenia separująco-monitorującego.
14. W przypadku kolizji planowanego przedsięwzięcia z urządzeniami melioracji wodnych, należy wykonać stosowne prace mające zachować ciągłość tych systemów.
15. Po okresie eksploatacji, likwidację przedsięwzięcia przeprowadzić w sposób przywracający teren do stanu sprzed budowy przedsięwzięcia.

UZASADNIENIE

W dniu 15.01.2026 r. do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole wpłynął wniosek Wójta Gminy Żelazków znak sprawy: IWŚ.6220.9.5.2025 z dnia 13.01.2026 r. w sprawie wydania opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, co do zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa instalacji fotowoltaicznej Żelazków o mocy do 80 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną” przewidzianego do realizacji na działkach o nr ewid. nr 57,68, 50/2, 53/5, 53/4, 53/11, 48, 1, 3, 66/10 obręb Złotniki wielkie. Do wystąpienia dołączono: kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia, zaświadczenie o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego oraz kartę informacyjną przedsięwzięcia (k.i.p.) i jej uzupełnienie wraz z załącznikami w formie elektronicznej.

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

Planowane przedsięwzięcie Wójt Gminy Żelazków zakwalifikował zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 z późn. zm.) do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Na podstawie k.i.p. ustalono, iż teren przekształcony w ramach inwestycji wyniesie około 63,5 ha. Inwestycja zostanie posadowiona na działkach o nr ewid. 57,68, 50/2, 53/5, 53/4, 53/11, 48, 1, 3, 66/10 obręb Złotniki Wielkie. Dojazd do terenu inwestycji planowany jest drogą na działkach ewidencyjnych nr 256, 56, 257, 54, 64/1. Przedmiotem opracowania jest przedsięwzięcie polegające na budowie instalacji fotowoltaicznej Żelazków o mocy do 80 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, której powierzchnia zajmie ok. 63,5 ha. Głównym zadaniem omawianego przedsięwzięcia będzie konwersja energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną, a następnie dostarczenie jej do sieci energetycznej. Inwestycja zlokalizowana będzie w krajobrazie wiejskim, w sąsiedztwie pól uprawnych. W ramach wykonania planowanej inwestycji przewiduje się montaż lub wykonanie następujących elementów: wolnostojące konstrukcje wsporcze wbijane w grunt lub system trackerów, panele fotowoltaiczne składające się z ogniw fotowoltaicznych jedno lub dwustronnych wykonanych z materiałów półprzewodnikowych o specjalnych właściwościach (najczęściej stosowanym półprzewodnikiem jest krzem) – montowane rzędowo o maksymalnej wysokości do 5 m (ilość do 145 454 sztuk, kąt nachylenia do 45 stopni, odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych wyniesie od 2 do 11 m; panele pokryte będą powłoką antyrefleksyjną, o łącznej mocy do 80 MW); kablowe linie energetyczne i światłowodowe (niskie napięcie nN, średnie napięcie SN, wysokie napięcie WN); kontenerowe stacje transformatorowe SN/nN (do 35 szt.); falowniki (320 sztuk), główny punkt odbioru (GPO); prefabrykowane kontenerowe stacje magazynów energii o mocy

do 80 MW (do 80 szt.); przyłącze elektroenergetyczne SN lub WN- zgodnie z przyjętą koncepcją i warunkami technicznymi, ogrodzenie terenu inwestycji (z siatki lub ogrodzenia panelowego do wys. ok. 2,2 m pomiędzy dolną krawędzią ogrodzenia a powierzchnią gruntu pozostawiony zostanie prześwit wielkości ok. 15-20 cm), system monitoringu oraz oświetlenia, inne elementy infrastruktury towarzyszącej niezbędne do funkcjonowania inwestycji. W przypadku wykonania dróg dojazdowych przy budynkach stacji transformatorowych planowane jest ułożenie opaski z kruszywa. Pomiędzy dolną krawędzią ogrodzenia a powierzchnią gruntu pozostawiony zostanie prześwit wielkości ok. 15-20 cm, co umożliwi migrację drobniejszym zwierzętom. Moduły fotowoltaiczne oraz inwertery będą chłodzone poprzez niewymuszony ruch powietrza, bez wentylatorów, w związku z czym hałas nie będzie generowany. W przypadku zastosowania systemu nadążnego (ruchomej konstrukcji) generowany hałas będzie pomijalny, ponieważ system ten porusza się ruchem jednostajnym, bardzo wolnym. Działki inwestycyjne obecnie są w głównej mierze użytkowane rolniczo. Powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi ok. 184 ha, jednak sam obszar inwestycyjny zajmie do ok. 63,5 ha. Planowana inwestycja nie będzie prowadzona na glebach wymagających zezwolenia na wyłączenie z produkcji rolnej (gleby pochodzenia organicznego bądź klasy I, II, III, IIIa i IIIb).

Falowniki będą montowane do stelażu, pod modułami, tak aby zapewnić możliwie krótką drogę połączenia. W zespole instalacji fotowoltaicznych planuje się zastosowanie falowników centralnych lub falowników sieciowych (rozproszonych). Energia elektryczna zebrana z modułów fotowoltaicznych zostaje przesłana do falownika (inaczej inwertera). Jest to urządzenie, które przetwarza parametry dostarczonej energii elektrycznej z prądu stałego (z paneli fotowoltaicznych) na prąd przemienny o parametrach sieci.

W stacjach transformatorowych zostaną umieszczone transformatory suche żywiczne lub olejowe. W przypadku zastosowania transformatora olejowego obiekt zostanie zaopatrzony w misę olejową mogącą zmagazynować 100% oleju oraz wody pozostałe z ewentualnej akcji gaśniczej (co zapobiegnie ich przedostaniu się do środowiska gruntowo-wodnego). Planuje się posadowić stacje typu kontenerowego – prefabrykowane. Stacje kontenerowe przewożone są na miejsce i instalowane jako kompletnie wyposażone. Po usytuowaniu wymagają jedynie podłączenia kabli SN, nn, instalacji uziemiającej oraz wstawienia i podłączenia transformatora. Ostateczne wyposażenie stacji zostanie uzgodnione i wykonane zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej, pomiędzy stacją transformatorową, a punktem przyłączenia określonym przez gestora sieci. Przewód zostanie ułożony w ziemi na podsypce piaskowej. Warstwy piasku zostaną pokryte gruntem rodzimym. Masy ziemne pochodzące z wykopów pod trasy kablowe, zostaną oznaczone w taki sposób, aby możliwe było, ponowne wykorzystanie usuniętych mas ziemnych do przysypania tego samego odcinka prowadzonych linii kablowych wraz z ochroną warstwy humusu. Pozostałe masy ziemne z wykopów będą wykorzystane do mikroniwelacji terenów, na których będzie znajdowała się inwestycja.

W okolicy stacji transformatorowych zostaną zlokalizowane magazyny energii. Urządzenia te umożliwiają wsparcie sieci elektroenergetycznej poprzez oddawanie: energii w momencie zapotrzebowania, a nie jedynie produkcji energii. W przypadku zastosowania magazynu energii, jego technologia zostanie ustalona na etapie projektowym bądź wykonawczym, najczęściej wykorzystywana jest technologia baterijna – oparta o rozwiązania akumulatorowe. Praca magazynu energii generuje hałas nieinwazyjny dla środowiska i nie przekracza 40 dB.

W celu podniesienia napięcia ze średniego (SN) do wysokiego (WN) planuje się posadowienie stacji elektroenergetycznej GPO. Rozdzielnię 110 kV planuje się w układzie szynowym, wyposażoną w komplet aparatury pierwotnej. Rozdzielnia będzie posiadała również dodatkowe puste podziałki polowe umożliwiające dojazd i serwis do aparatury w polach zabudowanych. Pola rozdzielni 110 kV zaprojektowane zostaną z wykorzystaniem konwencjonalnej (aparatura napowietrzna) posadowiona zostanie na stalowych, ocynkowanych konstrukcjach wysokich). Transformator projektuje się do pracy przy maksymalnej temperaturze otoczenia ok. 40°C. System chłodzenia wymuszany jest wirnikiem klatkowym chronionym siatką, która uniemożliwia inwazję ewentualnych ptaków i innych zwierząt do jego wnętrza. Transformator będzie zlokalizowany na terenie stacji GPO SN/WN. Przewiduje się zastosowanie napowietrznych stanowisk transformatorów z misami olejowymi mieszczącymi przynajmniej 100% objętości oleju transformatorowego plus wody opadowe oraz ewentualne wody gaśnicze.

Instalacja odwadniająca stanowiska napowietrzne wyposażona zostanie w separator oleju. Budynek rozdzielni będzie konstrukcji tradycyjnej, murowany lub prefabrykowany, parterowy, niepodpiwniczony. Część rozdzielni zaprojektowano z podniesioną podłogą w celu doprowadzenia kabli SN i pozostałego okablowania do poszczególnych urządzeń rozdzielni. Powierzchnia zabudowy wyniesie ok. 1000 m². Urządzenia zabezpieczeń, łączności, potrzeb własnych AC i DC, akumulatornie, pomieszczenia socjalne, magazynowe przewiduje się umieścić w pomieszczeniach pomocniczych budynku rozdzielni. Wszelkie trasy prowadzenia przewodów wykonane zostaną w postaci systemu kanalizacji kablowej ze studniami kablowymi, w celu zapewnienia dogodnej eksploatacji i kontroli ułożonych kabli. Zasilanie w energię elektryczną budynku rozdzielni pokrywane będzie przez własny system potrzeb własnych (min. transformatory potrzeb własnych SN/nn, prostowniki DC i baterie akumulatorów DC), który zaprojektowany zostanie na etapie projektu wykonawczego na podstawie wydanych warunków przyłączenia. Obiekt wyposażony będzie w wentylację grawitacyjną ze wspomaganie mechanicznym.

Na podstawie informacji zawartych w k.i.p. ustalono, że na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno – bytowe, za wyjątkiem etapu budowy i likwidacji, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w przenośne toalety, które będą opróżniane przez uprawnioną firmę. Zapotrzebowanie na wodę związane będzie z celami konsumpcyjnymi oraz sanitarnymi. Woda pitna dostarczana będzie w opakowaniach jednostkowych. Szacowane zużycie wody na cele sanitarne wynosić będzie ok. 100 dm³/1MW; szacowane zużycie surowców to ok. 60 Mg metali, ok. 400 m³ kruszywa. Szacowana ilość wykorzystanego paliwa kształtuje to ok. 600 dm³. Odpady będą gromadzone selektywnie w wyznaczonym miejscu w szczelnych pojemnikach/kontenerach, a następnie będą odbierane przez firmy posiadające stosowne zezwolenia. W przypadku konieczności wymiany oleju lub usunięcia ewentualnej awarii zostanie nawiązana współpraca z odpowiednio wyspecjalizowanymi firmami. Wody opadowe spływające z połaci dachowej odprowadzane będą poprzez system rynnowy na teren biologicznie czynny; wody opadowe pochodzące z powierzchni utwardzonej (dróg i placów manewrowych) odprowadzane będą na tereny biologicznie czynne; zbierane wody opadowe ze szczelnej misy olejowej transformatora mocy oraz transformatora potrzeb własnych odprowadzane po uprzednim podczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych do urządzenia separująco-monitorującego. Szacowane zużycie wody do mycia paneli to ok. 1 dm³/1m² paneli fotowoltaicznych. Urządzenie składa się z jednostki kontrolnej, panelu sterującego i pompy. W przypadku, gdy zawartość oleju w wodzie spełnia obowiązujące normy przy odpowiednim poziomie wody, pompa uruchamia się i odprowadza czystą wodę do środowiska (zawartość oleju w wodzie poniżej 5 mg/dm³). Osiągając minimalny określony poziom wody, pompa wyłącza się. W przypadku niewielkiego wycieku oleju do misy olejowej, warstwa oleju i mieszaniny olejowej umiejscowiona jest nad warstwą wody czystej. Czujniki obecności oleju w wodzie nie dopuszczają, aby olej przedostał się do środowiska. Zebrany olej zostanie przekazany do specjalistycznej firmy celem utylizacji. W przypadku awarii, znacząca ilość oleju w studzienice jest podstawą do uruchomienia alarmu i zatrzymania pracy pompy, tak aby niemożliwe było przedostanie się substancji poza strefę bezpieczną. Olej znajdujący się w misie zostanie przekazany do specjalistycznej firmy celem utylizacji.

Ustalono, że przedsięwzięcie znajduje się poza: obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, strefami ochronnymi ujęć wód, obszarami szczególnego zagrożenia powodziowego, Głównymi Zbiornikami Wód Podziemnych oraz formami ochrony przyrody. Teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się w zasięgu oddziaływania systemów drenarskich oraz pojedynczych rowów melioracyjnych. W bliskim otoczeniu przepływa ciek o nazwie „Bawół”, w bezpośrednim sąsiedztwie nie znajdują się jeziora oraz inne zbiorniki wodne.

Według charakterystyki Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd) planowana inwestycja znajduje się w granicach jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600071 o dobrym stanie chemicznym i dobrym stanie ilościowym. Jest ona monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożona ilościowo (zidentyfikowana presja znacząca: pobór punktowy z ujęć wód podziemnych). Jednocześnie inwestycja zlokalizowana będzie w regionie wodnym Warty, w granicach zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o nazwie „Czarna Struga do Bawołu” i kodzie RW6000151835659, o statusie silnie zmieniona część wód (SZCW), o złym stanie i ocenie ryzyka określonej jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych (stan JCWP: umiarkowany potencjał ekologiczny; wskaźniki determinujące stan ekologiczny: azot

ogólny, azot azotanowy, fosfor fosforanowy (V); makrobezkręgowce, ichtiofauna; stan chemiczny poniżej dobrego; wskaźniki determinujące stan chemiczny: benzo(a)piren; bromowane difenyletery, rtęć, heptachlor; cel środowiskowy: umiarkowany potencjał ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [MMI, EFI+PL/ IBI_PL]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości) oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry; odstępstwo w trybie art. 4 ust. 4 RDW dla: azot azotanowy, azot ogólny, IFPL, MMI, EFI+PL/ IBI_PL, bromowane difenyletery (występowanie w biocie); odstępstwo w trybie art. 4 ust. 5 RDW: benzo(a)piren (występowanie w wodzie).

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 27 sierpnia 2019 r. w sprawie rodzajów inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej (Dz.U. z 2019 r., poz. 1752).

Ponadto, Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole informuje, iż zgodnie z art. 389 pkt 6 w nawiązaniu do art. 17 ust. 1 pkt 3 lit. a oraz pkt 4 ustawy *Prawo wodne* wykonanie, rozbudowa, przebudowa, rozbiórka lub likwidacja urządzeń wodnych, bądź urządzeń melioracji wodnych niezaliczonych do urządzeń wodnych wymaga uzyskania pozwolenia wodnoprawnego.

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 Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r., poz. 335). Nie mniej z uwagi na konieczność minimalizacji oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko zasadne jest uwzględnienie w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków określonych w sentencji.

Wobec powyższego uzasadnienia orzeczono jak w sentencji.

Z-CA DYREKTORA

Piotr Skórka

/podpisano elektronicznie/

Otrzymują:

1. Wójt Gminy Żelazków, (e-Doręczenie)
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Kole, ZZS aa

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie

Zarząd Zlewni w Kole

ul. Prusa 3, 62 – 600 Koło

tel.: +48 (63) 288 43 00 | e-mail: zz-kolo@wody.gov.pl

www.gov.pl/wody-polskie