



Wójt Gminy Dygowo

78-113 Dygowo, ul. Kolejowa 1
tel. 94 35 84 194, fax. 94 71 26 022
ug@dygowo.pl, www.dygowo.pl

Dygowo, dnia 1 października 2026 roku.

BPP.6220.2.2026

Decyzja Nr 2/2026 o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia

Na podstawie:

-art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1691),
- w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, 85 ust. 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2026 r. poz. 670), 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) - po rozpatrzeniu wniosku Green Capital S.A. ul. Szubińska 13, 87-100 Toruń w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na *Budowie instalacji OZE o łącznej powierzchni zabudowy do 18,0 ha wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i elektroenergetyczną na działkach ewidencyjnych nr 120/1, 121, 124/1, 115, 49/1 ob. Czernin gm. Dygowo w województwie zachodniopomorskim z możliwością etapowania.*

orzekam

realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Określam warunki realizacji przedsięwzięcia biorąc pod uwagę informacje art. 63 ust.1 w/w ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko oraz warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji oraz eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich oraz ochrony cennych wartości przyrodniczych:

1. Prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00-22:00.

2. W przypadku rozpoczęcia robót ziemnych w okresie lęgowym ptaków, czynności te można prowadzić wyłącznie po wykonaniu pod nadzorem ornitologicznym

Sprawę prowadzi: Kamil Kot podinspektor ds. budownictwa i planowania przestrzennego
Referat budownictwa, planowania przestrzennego, rozwoju gospodarczego i ochrony środowiska
Tel. 94 35 84 608, e-mail: k.kot@dygowo.pl

przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Kontrolę zajęcia siedlisk należy przeprowadzić nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem ww. prac. W przypadku wykrycia lęgów awifauny, należy zaprzestać prowadzenia prac do czasu stwierdzenia przez ornitologa wyprowadzenia młodych z gniazda.

3. Na czas przerw roboczych zabezpieczyć wykopy budowlane przed możliwością przedostania się do nich drobnych zwierząt. Regularnie kontrolować teren prowadzonych prac, a zwłaszcza wykopów budowlanych, pod kątem ewentualnego uwięzienia w nich zwierząt. Wszelkie zwierzęta, które dostaną się do wykopów, należy przenieść w bezpieczne miejsce, zgodnie z przepisami prawa.

4. Ogrodzenie terenu inwestycyjnego wykonać z pozostawieniem minimum 20 cm wolnej przestrzeni nad gruntem, w celu umożliwienia wędrówki drobnym zwierzętom.

5. Ogrodzenie przedsięwzięcia odsunąć o minimum 20 m od ściany lasu.

6. Zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców czy drutu kolczastego.

7. Zaplecze budowy wyposażyć w sorbenty do usuwania ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych.

8. Powierzchnię pomiędzy panelami fotowoltaicznymi obsiać gatunkami niskich traw przy udziale gatunków roślin miododajnych, celem utworzenia alternatywnych miejsc bytowania i żerowania fauny, jak również stworzenia środowiska przyjaznego dla owadów.

9. Mycie paneli prowadzić wyłącznie z użyciem wody lub środków biodegradowalnych; zakazuje się stosowania substancji mogących zanieczyścić środowisko gruntowo-wodne.

10. W przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym awifauny, czynności te wykonywać po przeprowadzeniu przez eksperta przyrodnika przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Prace należy rozpoczynać od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej.

11. Infrastrukturę techniczną towarzyszącą instalacji fotowoltaicznej wykonać w kolorach stonowanych, niewyróżniających się z otoczenia (w odcieniu zieleni lub szarości).

12. Zasłonić wszelkie otwory i szczeliny w urządzeniach infrastruktury elektrowni (w stacjach transformatorowych), a w przypadku konieczności ich pozostawienia, zabezpieczyć siatką metalową o oczkach nie większych niż 1 cm x 1 cm, w celu uniemożliwienia zajmowania przez nietoperze i inne zwierzęta.

13. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować ciągłego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i ogrodzenia w porze nocnej. Do oświetlenia wykorzystać energooszczędne źródło światła z oprawami skierowanymi w dół.

14. Zastosować ogniwa fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, zwiększającej absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegającej niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. zjawisku olśnienia. Dodatkowo panele powinny posiadać jasne obramowania i paski podziału, ograniczające ryzyko pomylenia powierzchni paneli z lustrem wody.

15. Na etapie eksploatacji instalacji nie stosować sygnalizatorów głosowych, wykorzystywanych w systemach sygnalizacji włamania.
 16. Wody opadowe i roztopowe zagospodarowywać w granicach terenu inwestycji poprzez infiltrację do gruntu, bez ich odprowadzania do wód powierzchniowych i urządzeń wodnych.
 17. Zachować naturalne kierunki odpływu wód oraz nie dopuszczać do zmiany stosunków wodnych powodujących podtopienia terenów sąsiednich.
 18. Zapewnić zachowanie powierzchni biologicznie czynnej pod panelami i pomiędzy rzędami oraz zabezpieczyć teren przed erozją poprzez utrzymanie pokrywy roślinnej.
 19. Zinwentaryzować urządzenia melioracyjne oraz zapewnić ich zabezpieczenie lub przebudowę w przypadku kolizji, z zachowaniem ciągłości i w sposób niepowodujący zmiany stosunków wodnych na terenach sąsiednich.
 20. Roboty ziemne prowadzić w sposób ograniczający ingerencję w grunt i warunki wodne; wykopy zasypywać niezwłocznie po wykonaniu prac.
 21. Zakazać trwałego odwodnienia terenu oraz prowadzenia robót mogących powodować obniżenie poziomu wód gruntowych.
 22. Zakazuje się odprowadzania wód opadowych poza teren inwestycji.
 23. Prace budowlane prowadzić z użyciem sprawnego technicznie sprzętu, a zaplecze budowy wyposażać w środki do usuwania ewentualnych zanieczyszczeń; w przypadku skażenia gruntu – niezwłocznie usunąć zanieczyszczoną warstwę.
 24. Transformatory oraz urządzenia mogące stanowić źródło zanieczyszczeń lokalizować na szczelnym podłożu, z zastosowaniem zabezpieczeń przed przedostaniem się substancji do gruntu.
- Należy wyposażyć budowę w przenośne sanitariaty zabezpieczone przed infiltracją do gruntu, w których ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym i który będzie regularnie opróżniany przez uprawnione podmioty. Po realizacji inwestycji dokonać kontroli terenu pod kątem powstawania zastoin wody, erozji gleb oraz drożności urządzeń melioracyjnych i w razie potrzeby wdrożyć działania naprawcze.

Uzasadnienie

Zgodnie z art. 73 ust.1 i art 74 w/w ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko wnioskodawca wnioskiem z dnia 08.04.2026r. (data wpływu 09.04.2026r.) o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację w/w przedsięwzięcia. Zgodnie z §3 ust. 1 pkt. 54a lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10.09.2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko planowana inwestycja zaliczana jest do grupy przedsięwzięć, dla których sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagane. Na podstawie z art. 64 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, w dniu 13.04.2026 r. Wójt Gminy Dygowo wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kołobrzegu oraz

Sprawę prowadzi: Kamil Kot podinspektor ds. budownictwa i planowania przestrzennego
Referat budownictwa, planowania przestrzennego, rozwoju gospodarczego i ochrony środowiska
Tel. 94 35 84 608, e-mail: k.kot@dygowo.pl

do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Koszalinie z prośbą o wydanie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko.

Pismem z dnia 13.04.2026r. Wójt zawiadomił o wszczęciu postępowania wnioskodawcę listem poleconym oraz właścicieli gruntów znajdujących się w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia poprzez zamieszczenie na stronie BIP Urzędu Gminy Dygowo.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie po przeanalizowaniu dokumentów w przedłożonej sprawie wydał postanowienie z dnia 27.04.2026 r. znak: WST-K.4220.94.2026.MG, po uwzględnieniu łącznie uwarunkowań, o których mowa w art. 63 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008r. "o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko", w którym wyraził opinię, że dla w/w przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków korzystania ze środowiska w fazie realizacji przedsięwzięcia. Warunki te zostały wprowadzone do niniejszej decyzji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kołobrzegu opinią sanitarną z dnia 28.04.2026r. znak: ZNS.9022.4.9.2026 nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie po przeanalizowaniu przedłożonej w sprawie dokumentacji, stwierdził braki formalne i niejasności w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, uniemożliwiające zajęcie stanowiska, w związku z czym w dniu 30.04.2026r. wezwał Wójta Gminy Dygowo do ich uzupełnienia. Uzupełnienie braków nastąpiło w dniu 25.06.2026r. (data wpływu 26.06.2026r.) po czym Dyrektor Zarządu Zlewni wydał opinię z dnia 15.07.2026r. znak: SK.ZZŚ.4130.82.1.2026.DL, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wskazał konieczność uwzględnienia w decyzji środowiskowej w określonych warunków i wymagań, które zostały wprowadzone do niniejszej decyzji.

Planowane zamierzenie inwestycyjne będzie polegało na budowie instalacji OZE o powierzchni zabudowy do 18,0 ha wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr 120/1, 121, 124/1, 115, 49/1 obręb Czernin, gm. Dygowo.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na terenie działek nr 120/1, 121, 124/1, 115, 49/1 obręb Czernin, gm. Dygowo.

Zgodnie z przedłożonymi dokumentami planowane przedsięwzięcie obejmuje następujące elementy:

- moduły fotowoltaiczne i inwertery o łącznej mocy do 15 MW;
- konstrukcje wsporcze do montażu paneli;
- kontenerowe stacje transformatorowe w ilości do 15 szt.,
- kontenerowe magazyny energii o mocy do 20 MW, w ilości do 20 szt.,
- stacje transformatorowo-rozdzielcze w zespole magazynów energii w ilości do 5 szt.,
- stację elektroenergetyczną SN/110 kV (GPO),
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do budowy i funkcjonowania ww. inwestycji, w tym m.in.: doziemne linie kablowe, przyłącza, ogrodzenie, ścieżki techniczne i miejsca postojowe.

Dojazd do planowanej inwestycji odbywać się będzie z wykorzystaniem istniejącego lokalnego układu drogowego. Całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 19,6 ha, natomiast powierzchnia przeznaczona do przekształcenia w związku z realizacją przedsięwzięcia, wyniesie do 18 ha. Z załączonej dokumentacji wynika, że działki inwestycyjne wykorzystywane są rolniczo, głównie pod uprawę zbóż. W ramach realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów. Ogólnodostępne mapy wskazują, że w otoczeniu przedmiotowych działek znajdują się grunty rolne, kompleksy leśne, drogi oraz struga o nazwie Nieciecz. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest na działce nr 113/4 obręb Czernin, w odległości ok. 202 m od wnioskowanej inwestycji. Obszar inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn. Zatem w celu ograniczenia uciążliwości pochodzących z etapu budowy względem najbliższych mieszkańców, prace realizacyjne prowadzone będą w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00-22:00.

Na etapie eksploatacji inwestycji nie będą powstawały substancje powodujące zanieczyszczenie atmosfery. Potencjalnym źródłem emisji akustycznej mogą być transformatory, magazyny energii i stacja GPO, które usytuowane zostaną w zabudowie kontenerowej, co ograniczy poziom hałasu emitowanego przez ww. urządzenia. Należy wskazać, że hałas emitowany przez transformatory maleje wraz ze wzrostem odległości od tych źródeł hałasu. Uwzględniając odległość wspomnianych urządzeń od terenów chronionych akustycznie (ponad 200 m), przedmiotowa inwestycja nie powinna powodować przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu na tych terenach, tj. poziomu 50 dB w porze dziennej oraz 40 dB w porze nocnej, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. z 2014 r., poz. 112). Natomiast inwertery zostaną usytuowane równomiernie w granicach obszaru zainwestowania, w znacznej odległości od siebie, co wyklucza interferencję fal dźwiękowych. Dodatkowo urządzenia te będą ekranowane przez panele fotowoltaiczne. W związku z powyższym nie przewiduje się wystąpienia uciążliwości dla mieszkańców okolicznych terenów.

Planowane stacje transformatorowe i inwertery będą również źródłem pól elektrycznych i magnetycznych o częstotliwości 50 Hz. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz.U. z 2019 r., poz. 2448), dopuszczalny poziom pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz nie powinien przekraczać w miejscach dostępnych dla ludzi wartości granicznej 10 kV/m – natężenie pola elektrycznego, 60 A/m – natężenie pola magnetycznego. Niemniej jednak umieszczenie stacji transformatorowych w zabudowie kontenerowej znacząco ograniczy oddziaływanie w zakresie emisji pól magnetycznych. Zatem stwierdzono, że na etapie eksploatacji projektowanego przedsięwzięcia nie powinno dojść do przekroczenia dopuszczalnych wartości natężenia pola elektromagnetycznego w miejscach dostępnych dla ludności.

Z uwagi na fakt, że w pobliżu inwestycji, przepływa struga o nazwie Nieciecz, zobowiązuje się inwestora do podjęcia działań minimalizujących negatywne oddziaływanie projektowanej farmy fotowoltaicznej na środowisko wodno-gruntowe. Zaplecze budowy zostanie wyposażone w sorbenty, służące do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych. Jednocześnie, zgodnie z przepisami prawa, wytwarzane w trakcie realizacji przedsięwzięcia odpady będą magazynowane selektywnie w wyznaczonym miejscu, a następnie przekazane podmiotom posiadającym stosowne uprawnienia. W związku z faktem, że podczas

budowy instalacji będą produkowane niewielkie ilości ścieków socjalno-bytowych, planuje się zastosowanie urządzeń sanitarnych dla pracowników, które zostaną przetransportowane na teren inwestycji.

Czyszczenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywało przy użyciu czystej wody, bez dodatku detergentów. Ponadto zastosowanie misy olejowej mogącej pomieścić całą zawartość oleju znajdującego się w transformatorze oraz umieszczenie go w stacji transformatorowej, w przypadku transformatora olejowego, niweluje ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi. Podsumowując oddziaływania na etapie realizacji przedmiotowej inwestycji będą miały charakter lokalny, okresowy, odwracalny i ustąpią po zakończeniu prac związanych z budową przedmiotowej farmy fotowoltaicznej.

W miejscu realizacji inwestycji oraz w jej strefie oddziaływania nie występują formy ochrony przyrody wymienione w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2026 r., poz. 13), takie jak: parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe.

Na terenie inwestycyjnym nie można wykluczyć bytowania gatunków ptaków charakterystycznych dla krajobrazu rolniczego, dlatego w celu ograniczenia potencjalnego negatywnego oddziaływania inwestycji na awifaunę, w tym zapobiegnięcia płoszenia ornitofauny podczas składania jaj i wychowu młodych, zobowiązano wnioskodawcę, aby w przypadku rozpoczęcia robót ziemnych w okresie lęgowym ptaków, czynności te prowadzić wyłącznie po wykonaniu pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych.

Kontrolę zajęcia siedlisk należy przeprowadzić nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem ww. prac. W przypadku wykrycia lęgów awifauny, należy zaprzestać prowadzenia prac do czasu stwierdzenia przez ornitologa wyprowadzenia młodych z gniazda.

Na etapie eksploatacji instalacji teren pomiędzy panelami będzie stanowił nadal powierzchnię biologicznie czynną. Zatem w celu utworzenia alternatywnych miejsc bytowania i żerowania fauny, powierzchnię pod panelami fotowoltaicznymi należy obsiać gatunkami niskich traw przy udziale gatunków roślin miododajnych. W przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym awifauny, czynności te należy wykonywać po przeprowadzeniu przez eksperta przyrodnika przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Prace należy rozpoczynać od środkowej do zewnętrznej części przedsięwzięcia. W celu zminimalizowania ryzyka oślepienia przelatujących ptaków przez powierzchnię paneli fotowoltaicznych, zostanie ona pokryta powłoką antyrefleksyjną. Dodatkowo panele powinny posiadać jasne obramowania i paski podziału, ograniczające ryzyko pomylenia powierzchni paneli z lustrem wody.

Ponadto w niniejszej decyzji zobowiązano inwestora do wykonania ogrodzenia bez zakończeń w postaci ostrych elementów, takich jak kolce czy drut kolczasty.

Co prawda zajęcie terenu o powierzchni ok. 18 ha może spowodować ograniczenie w przemieszczaniu się średnich i dużych gatunków zwierząt, niemniej jednak należy mieć na uwadze, że w otoczeniu obszaru zainwestowania występują niezabudowane użytki rolne oraz kompleksy leśne, które będą mogły być w dalszym ciągu wykorzystywane przez faunę. Należy podkreślić, iż migracja zwierząt zachodzi przede wszystkim w obrębie kompleksów leśnych oraz wzdłuż cieków wodnych. W związku z tym można założyć, iż lokalne migracje tych zwierząt zachodzić będą nadal wzdłuż okolicznych lasów i rzek. Podkreślić należy, iż wnioskodawca zobowiązał się odsunąć ogrodzenie farmy o minimum 20 m od ściany lasu.

Sprawę prowadzi: Kamil Kot podinspektor ds. budownictwa i planowania przestrzennego

Referat budownictwa, planowania przestrzennego, rozwoju gospodarczego i ochrony środowiska

Tel. 94 35 84 608, e-mail: k.kot@dygowo.pl

Jednocześnie w celu zminimalizowania negatywnego wpływu na zwierzęta zobligowano inwestora do zasłonięcia wszelkich otworów i szczelin w urządzeniach infrastruktury elektrowni (w stacjach transformatorowych), a w przypadku konieczności ich pozostawienia, do zabezpieczenia ich siatką metalową o oczkach nie większych niż 1 cm x 1 cm, w celu uniemożliwienia zajmowania przez nietoperze i inne zwierzęta. Natomiast na etapie eksploatacji instalacji zobowiązano inwestora, aby nie stosować sygnalizatorów głosowych, wykorzystywanych w systemach sygnalizacji włamania. Ponadto zrealizowanie przedmiotowej inwestycji umożliwi przemieszczanie się po terenie inwestycyjnym mniejszych zwierząt, w tym np. herpetofauny. Dodatkowo realizacja przedsięwzięcia, zgodnie z nałożonymi niniejszą decyzją warunkami dotyczącymi sposobu wygrodzenia terenu inwestycyjnego, pozwoli ograniczyć ryzyko negatywnego wpływu instalacji na typowe dla krajobrazu rolniczego gatunki zwierząt.

Mając na względzie powyższe nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na bioróżnorodność analizowanego terenu. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że najbliższej planowaną inwestycją o analogicznym charakterze jest farma fotowoltaiczna o mocy do 21 MW, na działce o nr 108 obręb Dygowo, projektowana w odległości ponad 270 m na wschód od inwestycji objętej wnioskiem. Ze względu na wskazaną powyżej odległość, nie przewiduje się jednak skumulowanego wpływu oddziaływań na poszczególne komponenty środowiska.

Przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane zostanie w obszarze, gdzie dominuje krajobraz rolniczy. Zgodnie z kartą informacyjną przedsięwzięcia, maksymalna wysokość projektowanej instalacji wyniesie ok. 6 m (z wyjątkiem masztów odgromowych o wysokości do 25 m). Podkreślenia wymaga fakt, że teren inwestycji zlokalizowany jest poza obszarami chronionego krajobrazu oraz parkami krajobrazowymi. Jednocześnie zgodnie z wynikami Audytu krajobrazowego województwa zachodniopomorskiego, przyjętego uchwałą nr XIII/187/25 Sejmiku Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 18 grudnia 2025 r., obszar objęty wnioskiem nie stanowi krajobrazu priorytetowego. Dodatkowo zobligowano inwestora, aby infrastrukturę techniczną towarzyszącą instalacji fotowoltaicznej wykonać w kolorach stonowanych, niewyróżniających się z otoczenia (w odcieniu zieleni lub szarości) oraz do rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu instalacji w porze nocnej (do oświetlenia należy wykorzystać energooszczędne źródło światła z oprawami skierowanymi w dół).

Przedmiotowe przedsięwzięcie, poprzez produkcję energii elektrycznej, bez konieczności spalania paliw kopalnych, przyczyni się do obniżenia emisji gazów cieplarnianych do powietrza prowadzących do zmian klimatu.

Charakter planowanego przedsięwzięcia powoduje, że jego wpływ na środowisko gruntowo-wodne będzie ograniczony i lokalny. Inwestycja nie wiąże się z poborem wód podziemnych, odprowadzaniem ścieków przemysłowych ani wytwarzaniem technologicznych ścieków podczas eksploatacji. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane w sposób naturalny poprzez infiltrację do gruntu w granicach terenu inwestycji. Na etapie realizacji mogą wystąpić krótkotrwałe oddziaływania związane z wykonywaniem wykopów pod infrastrukturę elektroenergetyczną oraz z ruchem maszyn budowlanych. Znaczna część powierzchni inwestycji pozostanie biologicznie czynna. Konstrukcje wsporcze paneli będą montowane poprzez wbijanie kotew w grunt bez wykonywania rozległych fundamentów, a przestrzenie pomiędzy rzędami paneli pozostaną przepuszczalne dla wód opadowych. W celu wyeliminowania ryzyka zanieczyszczenia gruntu i wód powierzchniowych oraz podziemnych inwestor

zastosuje szereg rozwiązań organizacyjnych i technicznych. Wykorzystywany będzie wyłącznie sprawny technicznie sprzęt budowlany posiadający aktualne przeglądy techniczne. Teren budowy zostanie wyposażony w maty sorpcyjne, sorbenty mineralne oraz szczelne pojemniki do gromadzenia odpadów powstałych w wyniku usuwania ewentualnych wycieków. Tankowanie i drobne naprawy sprzętu będą prowadzone w miejscach odpowiednio zabezpieczonych przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu. W przypadku awarii maszyny budowlanej prace zostaną natychmiast przerwane, a wyciek usunięty przy użyciu sorbentów przekazywanych następnie do unieszkodliwienia przez uprawnione podmioty. Zaplecze budowy będzie wyposażone w szczelne toalety przenośne, a ścieki socjalno-bytowe będą regularnie odbierane przez wyspecjalizowaną firmę. Odpady będą magazynowane selektywnie w zabezpieczonych pojemnikach oraz przekazywane uprawnionym odbiorcom. Wykopy będą możliwie szybko zasypywane, aby ograniczyć erozję i możliwość migracji zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego. Na etapie eksploatacji panele fotowoltaiczne będą czyszczone wyłącznie czystą wodą, bez użycia detergentów i innych środków chemicznych. Na terenie farmy nie będą stosowane nawozy sztuczne, herbicydy ani środki ochrony roślin. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych zostaną one wyposażone w szczelne misy olejowe o pojemności co najmniej 130% objętości oleju, umożliwiające przejęcie całego wycieku wraz ze środkami gaśniczymi użytymi podczas akcji ratowniczej. Stanowiska transformatorów w stacji elektroenergetycznej będą wyposażone w szczelne żelbetowe zbiorniki retencyjne uniemożliwiające przedostanie się oleju transformatorowego do gruntu. Magazyny energii będą wyposażone w system BMS monitorujący pracę ogniw, systemy wykrywania awarii i automatyczne układy gaśnicze wykorzystujące gaz IG-541, dzięki czemu nie będą powstawały zanieczyszczone odcieki poakcyjne. Na terenie obiektu dostępne będą sorbenty i procedury awaryjne umożliwiające natychmiastowe usunięcie ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych. Wody opadowe będą zagospodarowywane w obrębie działek inwestycyjnych poprzez infiltrację do gruntu, bez kierowania ich do odbiorników zewnętrznych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się w obszarze:

- w obszarze jednolitej części wód podziemnych JCWPd o kodzie GW60009, która charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i słabym stanem ilościowym. Stan ogólny dla JCWPd określono jako słaby. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego jest zagrożona ilościowo. Celami środowiskowymi dla JCWPd są: dobry stan chemiczny oraz dobry stan ilościowy;
- w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP RW) Bogucinka oznaczona kodem RW60001044972. Jest to naturalna część wód charakteryzująca się dobrym stanem chemicznym. Przedmiotowa JCWP RW jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego.

Ponadto planowana inwestycja znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych i GZWP (Głównym Zbiornikiem Wód Podziemnych) oraz poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią.

Mając zatem na uwadze zakres i charakter planowanego przedsięwzięcia tj., że inwestycja nie jest zlokalizowana na ciekach i nie wiąże się z wprowadzaniem

ścieków bezpośrednio do wód i do ziemi, tutejszy organ uznał, że przeprowadzanie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest konieczne. Przedsięwzięcie nie narusza warunków Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 16.11.2022 roku w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz.U.2023.335).

Ponadto realizacja przedsięwzięcia, w odniesieniu do osiągnięcia celów środowiskowych, nie spowoduje istotnych zmian w funkcjonowaniu JCW, jak również nie wystąpią trwałe, negatywne zmiany biologiczne, hydromorfologiczne oraz fizykochemiczne wód tego obszaru. Jednocześnie sposób zagospodarowania i użytkowania zlewni będzie utrzymany. Podczas realizacji przedsięwzięcia nie ulegnie zasadniczo zmiana sposobu regulacji stosunków wodnych na przedmiotowym obszarze. Przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać negatywnie na potencjał ekologiczny i stan chemiczny wód na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. Jednocześnie można stwierdzić, że cel przedsięwzięcia nie narusza celu Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Po przeanalizowaniu przedłożonych dokumentów, a także opinii organów współdziałających, tut. Organ z uwagi na skalę, usytuowanie oraz oddziaływanie na poszczególne komponenty środowiska stwierdził, że planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, natomiast określone warunki pozwolą zminimalizować ewentualne negatywne oddziaływanie na środowisko przyrodnicze.

Pismem z dnia 23.07.2026 r. Wójt Gminy Dygowo zawiadomił wnioskodawcę listem poleconym, pozostałe strony postępowania poprzez zamieszczenie na stronie BIP Urzędu Gminy Dygowo, że zebrane zostały dowody i materiały do wydania decyzji oraz że stronom przysługuje prawo zapoznania się z aktami sprawy oraz wniesienia uwag i zastrzeżeń w terminie 7 dni od daty doręczenia niniejszego zawiadomienia. Strony ze swoich uprawnień nie skorzystały.

W związku z powyższym stwierdzam brak potencjalnego zagrożenia dla środowiska w wyniku realizacji przedsięwzięcia i orzekam jak w sentencji decyzji.

Grzegorz Starczyk

/ - /

Wójt Gminy Dygowo

Pouczenie

Od decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie za pośrednictwem Wójta Gminy Dygowo w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Załączniki:

-Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Green Capital S.A.
2. Właściciele gruntów znajdujących się w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia poprzez zamieszczenie na stronie BIP Urzędu Gminy Dygowo.

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na Budowie instalacji OZE o łącznej powierzchni zabudowy do 18,0 ha wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i elektroenergetyczną na działkach ewidencyjnych nr 120/1, 121, 124/1, 115, 49/1 ob. Czernin gm. Dygowo w województwie zachodniopomorskim z możliwością etapowania.

Planowane zamierzenie inwestycyjne będzie polegało na budowie instalacji OZE o powierzchni zabudowy do 18,0 ha wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr 120/1, 121, 124/1, 115, 49/1 obręb Czernin, gm. Dygowo.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na terenie działek nr 120/1, 121, 124/1, 115, 49/1 obręb Czernin, gm. Dygowo.

Zgodnie z przedłożonymi dokumentami planowane przedsięwzięcie obejmuje następujące elementy:

- moduły fotowoltaiczne i inwertery o łącznej mocy do 15 MW;
- konstrukcje wsporcze do montażu paneli;
- kontenerowe stacje transformatorowe w ilości do 15 szt.,
- kontenerowe magazyny energii o mocy do 20 MW, w ilości do 20 szt.,
- stacje transformatorowo-rozdzielcze w zespole magazynów energii w ilości do 5 szt.,
- stację elektroenergetyczną SN/110 kV (GPO),
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do budowy i funkcjonowania ww. inwestycji, w tym m.in.: doziemne linie kablowe, przyłącza, ogrodzenie, ścieżki techniczne i miejsca postojowe.

Dojazd do planowanej inwestycji odbywać się będzie z wykorzystaniem istniejącego lokalnego układu drogowego. Całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 19,6 ha, natomiast powierzchnia przeznaczona do przekształcenia w związku z realizacją przedsięwzięcia, wyniesie do 18 ha. Z załączonej dokumentacji wynika, że działki inwestycyjne wykorzystywane są rolniczo, głównie pod uprawę zbóż. W ramach realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów.

Ogólnodostępne mapy wskazują, że w otoczeniu przedmiotowych działek znajdują się grunty rolne, kompleksy leśne, drogi oraz struga o nazwie Nieciecz. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest na działce nr 113/4 obręb Czernin, w odległości ok. 202 m od wnioskowanej inwestycji. Obszar inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.