

GNiIOS.6220.2.2025.EW

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 104 ustawy z dn. 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024r. poz. 572), zwany dalej Kpa, w związku z art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 ustawy z dn. 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024r. poz. 1112 z późn. zm.), zwana dalej ustawą ooś, a także §3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dn. 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku Green Park V Sp. z o.o., z siedzibą: 87 – 700 Aleksandrów Kujawski ul. Juliusza Słowackiego 59 reprezentowanej przez Pełnomocnika – [REDAKTOWANE], Burmistrz Miasta i Gminy Szczekociny

stwierdza

- I. brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji OZE o łącznej powierzchni zabudowy do 2,7 ha wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i elektroenergetyczną na działce ewidencyjnej nr 259 obr. Tęgobórz gm. Szczekociny w województwie śląskim z możliwością etapowania.**
- II. na podstawie art. 84 ust. 1a ustawy ooś określa warunki i wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy ooś oraz nakłada obowiązek wykonania działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b ustawy ooś, z uwzględnieniem następujących elementów:**

Faza realizacji:

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, a w przypadku gdy zaistnieje konieczność ingerencji w urządzenia melioracyjne dokonać rozwiązania kolizji z w/w urządzeniami zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, zapewniając dalsze prawidłowe funkcjonowanie w obszarach przyległych;
2. W trakcie realizacji przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawny technicznie sprzęt, maszyny, urządzenia i pojazdy, w celu maksymalnego ograniczenia wycieków substancji eksploatacyjnych do środowiska gruntowo – wodnego;
3. Stację transformatorową olejową wyposażać w misy zapewniające zmagazynowanie całej ilości płynu transformatorowego;
4. Teren budowy wyposażać w sorbenty do neutralizacji wycieków substancji eksploatacyjnych. W przypadku wycieku do gruntu substancji niebezpiecznych zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent należy zebrać i przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów;

5. Tankowanie i naprawy pojazdów oraz sprzętu prowadzić poza terenem inwestycji, w miejscu przeznaczonym do tego celu. Dopuszcza się tankowanie sprzętu na terenie przedsięwzięcia przy wykorzystaniu mat absorbujących i zachowaniu należytej ostrożności;
6. W trakcie realizacji przedsięwzięcia ścieki bytowe gromadzić w szczelnych zbiornikach przenośnych toalet i regularnie przekazywać uprawnionym podmiotom;
7. Powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia odpady magazynować w sposób selektywny w pojemnikach przeznaczonych do tego celu, a następnie przekazywać do odbioru podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami;
8. Mycie paneli fotowoltaicznych prowadzić przy użyciu czystej wody bez domieszki substancji czyszczących;
9. Roboty ziemne prowadzić w sposób nie naruszający stosunków gruntowo – wodnych, a w szczególności ograniczający ingerencję w warstwy wodonośne;
10. Niezanieczyszczone masy ziemne powstające w wyniku realizacji inwestycji zagospodarować na terenie inwestycji, a ich nadmiar przekazać podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia;
11. Prace ziemne prowadzić bez konieczności prowadzenia prac odwodnieniowych, a w przypadku stwierdzenia konieczności odwodnienia wykopów, prace odwodnieniowe prowadzić bez konieczności trwałego obniżania poziomu wód gruntowych zgodnie z obowiązującym prawem;
12. Przed rozpoczęciem prac oraz bezpośrednio przed zasypaniem wykopów przeprowadzić kontrolę w celu ewentualnej ewakuacji poza teren budowy uwięzionych zwierząt.

Faza eksploatacji:

1. Ogrodzenie inwestycji winno być podwieszone na wysokości co najmniej 20 cm (odstęp pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną jego krawędzią) i mieć gładkie wykończenie krawędzi.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 05.03.2025r. (data wpływu 07.03.2025r.) Green Park V Sp. z o.o., z siedzibą: 87 – 700 Aleksandrów Kujawski ul. Juliusza Słowackiego 59 reprezentowana przez Pełnomocnika [redacted] zwróciła się o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na **budowie instalacji OZE o łącznej powierzchni zabudowy do 2,7 ha wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i elektroenergetyczną na działce ewidencyjnej nr 259 obr. Tęgobórz gm. Szczekociny w województwie śląskim z możliwością etapowania.**

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia jest burmistrz.

Planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się zgodnie z §3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie

znacząco oddziaływać na środowisko, dla których może być wymagane sporządzenie raportu.

Burmistrz Miasta i Gminy Szczekociny zawiadomieniem z dn. 13.03.2025r. znak: GNiOS.6220.2.2025.EW zawiadomił strony postępowania (zgodnie z art. 49 Kpa w związku z art. 74 ust. 3 ustawy ooś tj. poprzez obwieszczenie) o wszczęciu postępowania, informując o możliwości zapoznania się z aktami niniejszej sprawy.

W toku prowadzonego postępowania na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy ooś pismem znak: GNiOS.6220.2.2025.EW z dn. 13.03.2025r. Burmistrz Miasta i Gminy Szczekociny wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Zawierciu i PGW Wody Polskie Zarządu Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby co do zakresu raportu o oddziaływaniu wnioskowanego przedsięwzięcia na środowisko.

W odpowiedzi otrzymano:

- postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 09.04.2025r. znak: WOOS.4220.120.2024.JŻ.1, iż nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, jednocześnie wskazując na konieczność zawarcia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach określonego warunku,
- opinię sanitarną Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Zawierciu z dnia 31.03.2025r. znak: NS/NZ-9022.3.7.2025 iż w zakresie wymagań higienicznych i zdrowotnych nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko,
- opinia PGW Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim z dn. 27.03.2025r. znak: WP.ZZŚ.4901.91.2025.WC, iż nie jest wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko, jednocześnie wskazując na uwzględnienie w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach określonych warunków.

Następnie zgodnie z art. 10 §1 i art. 81 ustawy z dn. 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego strony zostały poinformowane zawiadomieniem z dn. 11.04.2025r. (zgodnie z art. 49 Kpa w związku z art. 74 ust. 3 ustawy ooś tj. poprzez obwieszczenie) o zakończeniu postępowania dowodowego oraz o przysługującym prawie wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Żadna ze stron nie skorzystała z przysługującego prawa, a także nie wypłynęły od nikogo żadne uwagi.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 4MW i zespół magazynów energii o mocy do 4MW o łącznej powierzchni zabudowy do 2,7ha. Zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczanej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wynosi 2 ha.

Inwestycja zlokalizowana zostanie na działce ewidencyjnej nr 259 obręb Tęgobórz w gminie Szczekociny w województwie śląskim.

Teren przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Obszar objęty wnioskiem obejmuje grunty orne klas: RIVa, RIVb, RV, RVI oraz mniej liczne pastwiska PsVI. Planowana inwestycja zlokalizowana jest w krajobrazie rolniczym. Obszar w większości pokrywają pole uprawne. W ramach inwestycji nie przewiduje się wycinki drzew.

Inwestycja służy do wytwarzania prądu elektrycznego za pomocą ogniw fotowoltaicznych. Wytworzony prąd będzie magazynowany w zespole magazynów energii, a następnie przekazywany do sieci elektroenergetycznej za pomocą ziemnego przyłącza kablowego.

Inwestycja powstanie w etapach: 1 etap do 4 MW farmy fotowoltaicznej oraz 2 etap do 4MW magazynów energii.

Etap budowy farmy fotowoltaicznej będzie wiązał się z niezorganizowaną emisją zanieczyszczeń do powietrza i hałasu w związku z pracą sprzętu budowlanego i środków transportu oraz wytwarzaniem odpadów i ścieków bytowych. Na etapie budowy wystąpi krótkotrwała, nieznaczna emisja niezorganizowana, której źródłem będzie spalanie paliwa w silnikach urządzeń budowlanych – montażowych, sprzętu i samochodów transportowych.

Podczas realizacji inwestycji może wystąpić krótkotrwały hałas, który związany będzie z pracą maszyn i urządzeń budowlanych czy ruchem pojazdów i maszyn. Realizacja przedsięwzięcia związana będzie z pracą maszyn i urządzeń używanych w budownictwie, niezbędnych do postawienia instalacji. Inwestor ma obowiązek przestrzegania rozporządzenia Ministra Gospodarki z dn. 21 grudnia 2005r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń stosowanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz. U. z 2005r., nr 263, poz. 2202 ze zm.).

Wpływ przedmiotowej inwestycji na środowisko w fazie realizacji zostanie zminimalizowany poprzez zastosowanie działań techniczno – organizacyjnych:

- wyposażenie budowy w maty sorpcyjne, w sorbenty sypkie wykorzystywane w przypadku niekontrolowanego wycieku substancji ropopochodnych oraz w szczelne zbiorniki do zebrania wykorzystanego sorbentu;
- prowadzenie selektywnej zbiórki odpadów na terenie prac i przekazywanie ich uprawnionym podmiotom;
- zorganizowanie dojazdu do terenu przedsięwzięcia wyłącznie z drogi gminnej;
- wykorzystywanie sprawnych technicznie urządzeń i pojazdów posiadających aktualne przeglądy techniczne;
- wyposażenie zaplecza budowy w węzeł sanitarny. Ścieki będą odbierane i odpowiednio utylizowane przez uprawniony do serwisowania podmiot;
- prowadzenie prac realizacyjnych wyłącznie w godzinach dziennych (6.00 – 22.00), po wcześniejszym poinformowaniu mieszkańców najbliższej zabudowy o zamiarze wykonania prac i przewidywanym terminie zakończenia;
- zlokalizowanie tymczasowego zaplecza budowy w największej racjonalnej odległości od istniejących zabudowań;
- rozpoczęcie prac realizacyjnych poza głównym okresem lęgowym ptaków (od 1 marca do 31 sierpnia) lub w trakcie okresu lęgowego pod nadzorem ornitologa;
- wykonywanie wykopów w sposób umożliwiający wydostanie się z nich przez zwierzęta;
- kontrolowanie wykopów każdorazowo przez wznowieniem prac, nie rzadziej niż raz dziennie, w celu sprawdzenia czy nie zostały w nich uwięzione zwierzęta – napotkane zwierzęta będą odławiane i przenoszone na sąsiednie działki.

Z uwagi na zakres planowanej inwestycji, etap realizacji nie będzie źródłem znaczących oddziaływań na poszczególne elementy środowiska.

Inwestor realizujący przedsięwzięcie jest obowiązany uwzględnić ochronę środowiska w trakcie realizacji inwestycji, a w szczególności ochronę gleby, zieleni, naturalnego ukształtowania terenu i stosunków wodnych (zgodnie z art. 75 ustawy Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2024r. poz. 54 z późn. zm.) – dalej zwanej Poś.

Eksplatacja farmy nie będzie źródłem powstawania ścieków technologicznych ani emisji zanieczyszczeń do powietrza. Elektrownia słoneczna to instalacja bezobsługowa, niewymagająca zasilania w wodę. W trakcie funkcjonowania instalacji będą powstawać niewielkie ilości odpadów przy pracach konserwacyjnych urządzeń technicznych. Odpady te będą zagospodarowywane przez firmy prowadzące prace i nie będą magazynowane na terenie farmy. Inwestycja zakłada mycie paneli wyłącznie czystą wodą.

W przypadku zastosowania transformatorów olejowych zostaną one wyposażone w szczelne misy, będące w stanie zmagazynować całość oleju oraz ewentualną substancję z akcji gaśniczej.

Źródłami hałasu na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będą: stacje transformatorowe, magazyny energii i inwertery. Inwertery charakteryzują się maksymalną mocą akustyczną do 65 dB. Dla urządzeń chłodzonych aktywnie wentylatory zawsze umieszczane są wewnątrz obudowy urządzenia. Transformatory o łącznej mocy do 8 MW (w farmie fotowoltaicznej i zespole magazynów energii) charakteryzują się mocą akustyczną do 75 dB. Ze względu na umieszczanie transformatorów w stacjach transformatorowych, emisja dźwięku jest wytłumiona. W przypadku kontenerowych magazynów energii o mocy akustycznej do 75 dB, podobnie jak w przypadku stacji transformatorowych dźwięki są ekranowane przez budynek kontenera tak, że na zewnątrz poziom dźwięku wynosi do 45 dB.

Najbliższa pojedyncza zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest po północno-zachodniej i północnej stronie terenu inwestycji w odległości 10 m od granicy terenu inwestycyjnego.

Zgodnie z informacjami zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wszystkie urządzenia będące źródłem hałasu stanowiące trwałe elementy farmy fotowoltaicznej, zostaną zlokalizowane w maksymalnym racjonalnym oddaleniu od istniejącej zabudowy.

Biorąc pod uwagę brak znaczących źródeł hałasu oraz umiejscowienie ich w obudowach (budynkach/kontenerach), nie przewiduje się, aby inwestycja mogła wpływać znacząco na klimat akustyczny na terenach zabudowy mieszkaniowej.

Teren po zrealizowaniu inwestycji będzie obsiany mieszkanką traw rodzimych przeznaczoną do ekstensywnych łąk. Koszenie będzie odbywać się raz do roku, rozpoczynając od centrum elektrowni w kierunku jej brzegów, co pozwoli na ewentualną ucieczkę zwierząt i tym samym ograniczy ich śmiertelność.

W celu ochrony środowiska gruntowo – wodnego na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia w sentencji niniejszej decyzji wprowadzono warunki zgodnie z opinią PGW Wody Polskie Zarządu Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim. Dotyczą one m.in. stosowania sprawnego technicznie sprzętu i urządzeń oraz sposobu ich tankowania, wyposażenia terenu budowy w sorbenty do neutralizacji wycieków substancji ropopochodnych, zagospodarowania ścieków socjalno – bytowych oraz odpadów.

Wykopy kontrolować pod kątem obecności zwierząt, a w razie potrzeby zapewnić ich bezpieczne usunięcie z wykopów i ewakuację poza teren przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie może znajdować się w kolizji z podziemnymi i naziemnymi urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy i rurociągi i prowadzić do ich przzerwania (np. przy wbijaniu profili), co mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji, dlatego przed realizacją przedsięwzięcia inwestor powinien ustalić czy znajduje się ono w kolizji z w/w urządzeniami wodnymi. Rozwiązania ewentualnych kolizji z istniejącym drenażem należy dokonać poprzez jego przebudowę, zapewniając jego dalsze prawidłowe funkcjonowanie w obszarach przyległych, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych, zwanych dalej JCWP, o kodzie RW200016254149 Krztynia od Białki do ujścia w regionie wodnym Środkowej Wisły.

JCWP RW200016254149 Krztynia od Białki do ujścia jest to naturalna i monitorowana część wód. Stan ogólny jest zły, stan ekologiczny słaby, stan chemiczny poniżej dobrego. Wskaźnikami determinującymi stan chemiczny są: benzo(a)piren, fluoranten, heptachlor, bromowane difenyloetery, rtęć, heptachlor. Osiągnięcie celu środowiskowego uznano za zagrożone. Presje determinujące stan wód w obrębie danej JCWP to presja hydromorfologiczna, której głównym źródłem są: budowle piętrzące – rzeki główne, a także presje chemiczne, których głównym źródłem są: rozproszone – rozwój obszarów zurbanizowanych: transport, turystyka, odpływ miejski; rozproszone – rolnictwo, leśnictwo, nieznane (substancje zakazane). W JCWP występuje ryzyko nieosiągnięcia celu środowiskowego. Celami środowiskowymi dla danej JCWP są: umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [EFI+PL/IBI_PL]; pozostałe wskaźniki – II klasa jakości) oraz stan chemiczny dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w), heptachlor(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry. Dla w/w obszarów JCWP wyznaczono derogację na podstawie art. 4 ust. 4 i 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej, tj. Dyrektywy 2000/60/WE, tj. odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych o odstępstwo polegające na złagodzeniu celów środowiskowych. 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: fluoranten(w), bromowane difenyloetery(b), rtęć(b). Jest to spowodowane warunkami naturalnymi. Termin osiągnięcia celów środowiskowych wyznaczono do 2027r.; substancje priorytetowe wprowadzone Dyrektywą 2013/39/UE – do 2039r. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań. Natomiast odstępstwo polegające na złagodzeniu celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: EFI+PL/IBI_PL, benzo(a)piren(w), heptachlor(w).

Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań.

Biorąc pod uwagę informacje zawarte w kartach charakterystyki dla w/w JCWP oraz charakter przedmiotowej inwestycji można jednoznacznie stwierdzić, że nie będzie ona miała wpływu na osiągnięcie celów środowiskowych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych, zwanej dalej JCWPd, oznaczonym kodem GW2000113. Dla GW2000113 stan chemiczny, ilościowy oraz ogólny określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone.

Realizacja inwestycji w przedmiotowym zakresie nie będzie miała wpływu na stan jakościowy, ani ilościowy wód powierzchniowych i podziemnych oraz na cele środowiskowe wskazane w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły wprowadzonym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dn. 4 listopada 2022 w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z dn. 16 lutego 2023r., poz. 300).

Planowana inwestycja nie obejmuje działań na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią, wynikającym z map zagrożenia powodziowego oraz ze Studiów Ochrony Przeciwpowodziowej określonych w art. 549 ustawy Prawo wodne.

Teren przedmiotowej inwestycji znajduje się w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 408 Niecka Miechowska (część NW). Biorąc pod uwagę skalę, rodzaj i zastosowane rozwiązania w zakresie gospodarki wodno – ściekowej można stwierdzić, że realizacja i funkcjonowanie przedmiotowej inwestycji nie będzie miała wpływu na skład ilościowy i jakościowy w/w zbiornika.

W bazie danych przestrzennych o zasobach przyrodniczych będących w posiadaniu Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowisk w Katowicach brak jest informacji o szczególnych wartościach obszaru planowanej inwestycji takich jak stanowiska chronionych gatunków roślin, grzybów. Podkreśla się, że wykonawca zobowiązany jest do przestrzegania przepisów dotyczących ochrony gatunkowej z mocy prawa i w sytuacji, gdy kontynuacja prac budowlanych wymagać będzie zniszczenia, zrywania, uszkodzenia roślin, niszczenia siedlisk roślin oraz gatunków zwierząt (miejsce ich rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji i żerowania) objętych ochroną, chwytania okazów zwierząt objętych ochroną czy też przemieszczenia ich z miejsc regularnego przebywania na inne miejsca, winno się wstrzymać prace do czasu uzyskania stosowanego zezwolenia – tj. decyzji wynikającej z art. 56 ust. 2 pkt 1 i 2 ustawy z dn. 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2024r. poz. 1478 ze zm.).

Na terenie objętym inwestycją nie występują obszary wodno – błotne o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszary wybrzeży, górskie, jeziora, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej, wód śródlądowych, przylegające do jezior, mające znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. W rejonie inwestycji nie zostały zinwentaryzowane żadne siedliska lub gatunki będące przedmiotami ochrony obszaru Natura 2000. Najbliższy obszar Natura 2000 Dolina Górnej Pilicy PLH260018 zlokalizowany jest ok. 0,4km od planowanej inwestycji. Występują tutaj zbiorowiska łąkowe (6410 i 6510), bardzo dobrze zachowane lasy łęgowe, bory bagienne, rzadziej bory chrobotkowe. Obszar ma też znaczenie dla ochrony starorzeczy. W ostoi zlokalizowane są liczne populacje gatunków roślin chronionych i ginących (ponad 60). Dolina Górnej Pilicy należy do najistotniejszych ostoi fauny w Polsce środkowej. Powyższy obszar został zatwierdzony decyzją Komisji Europejskiej 2011/64/UE z dn. 10 stycznia 2011r. i uznany jako obszar mający znaczenie dla Wspólnoty, a wyznaczony jako specjalny obszar ochrony siedlisk rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dn. 10 marca 2023r. (Dz. U. z 2023r. poz. 806) w sprawie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Dolina Górnej Pilicy (PLH260018). Dla w/w obszaru Natura 2000 nie ustanowiono planu zadań ochronnych ani planu ochrony. Dla tego obszaru Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach sporządził tymczasowe cele ochrony

dla siedlisk przyrodniczych oraz gatunków i ich siedlisk będących przedmiotami ochrony tego obszaru.

Przedmiotowa inwestycja nie wpłynie na możliwość osiągnięcia tymczasowych celów działań ochronnych w/w obszarze.

Przedsięwzięcie realizowane będzie poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy o ochronie przyrody.

Teren planowanej inwestycji zlokalizowany jest w zasięgu regionalnego korytarza migracji ptaków pn. Dolina górnego biegu Pilicy (od Szczekocin po Okołowice). Inwestycja nie wpłynie negatywnie na zachowanie funkcji korytarza. Panele fotowoltaiczne będą pokryte powłoką antyrefleksyjną, co zapobiegnie powstawaniu rozbłysków i występowaniu efektu olśnienia ptaków.

Biorąc pod uwagę lokalizację, parametry eksploatowanego przedsięwzięcia oraz brak oddziaływań skumulowanych, planowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko.

Eksploatacja przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa oraz zapewnienie dobrego stanu technicznego zminimalizuje ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej czy negatywnych skutków katastrofy naturalnej.

Planowane przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do rodzaju instalacji, dla których istnieje możliwość utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania w rozumieniu przepisów ustawy Poś.

Planowana działalność nie będzie zaliczała się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, o których mowa w ustawie Poś. Przedmiotowe przedsięwzięcie ze względu na lokalizację i zasięg oddziaływania nie będzie powodowało możliwości oddziaływania transgranicznego (najbliższa granica Państwa znajduje się ok. 115 km od planowanego zamierzenia).

Z uwagi na prognozowane oddziaływania planowane przedsięwzięcie nie będzie wpływać na zmiany klimatu.

Analizując wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z wymaganymi załącznikami pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko stwierdzono, że w przedmiotowym przypadku nie zachodzą szczegółowe uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooś.

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku niniejszego postępowania analizę dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, jak również poprzez uzyskanie opinii wykwalifikowanych organów – Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Zawierciu oraz PGW Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim, organ właściwy do wydania decyzji uznał za zasadne odstąpienie od przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Częstochowie za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Szczekociny w terminie 14 dni od daty doręczenia niniejszej decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.



Burmistrz
MIASTA I GMINY SZCZOKOCIN

mgr Jacek Lipa

Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Otrzymuje:

1. Inwestor
2. Strony postępowania zgodnie z art. 49 Kpa (tj. poprzez obwieszczenie)
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Katowicach (art. 74 ust. 4 ustawy ooś)
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Zawierciu (art. 74 ust. 4 ustawy ooś)
3. PGW Wody Polskie Zarząd Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim (art. 74 ust. 4 ustawy ooś)
4. Starosta Zawierciański (art. 86a ustawy ooś)

Załącznik do decyzji znak: GNiOS.6220.2.2025.EW z dn. 06.05.2025r.

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dn. 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024r., poz. 1112 z późn. zm.).

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na działce o nr ew. 259 obręb Tęgobórz, gmina Szczekociny i polegało będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 4MW i zespołu magazynów energii o mocy do 4MW o łącznej powierzchni zabudowy do 2,7ha.

Inwestycja powstanie w etapach:

- 1 etap do 4 MW farmy fotowoltaicznej;
- 2 etap do 4 MW magazynów energii.

Głównymi elementami farmy fotowoltaicznej będą:

- panele fotowoltaiczne – o łącznej maksymalnej mocy 4 MW;
 - inwertery – o łącznej maksymalnej mocy 4 MW,
 - stacje transformatorowe – maksymalnie 4 szt. o mocy 1 MVA i powierzchni do 60 m² lub mniejsza liczba większych urządzeń;
 - konstrukcje wsporcze stałe lub z zastosowaniem konstrukcji nadążnej;
 - ogrodzenie farmy fotowoltaicznej wraz z kierunkowym oświetleniem i systemem monitoringu;
 - wewnętrzne ziemne linie przesyłowe niskiego napięcia;
 - urządzenia pomiarowo – kontrolne;
 - ścieżki techniczne i miejsca postojowe obsiane trawą;
 - zespół magazynów energii – kontenerowy magazyn energii to zespół ogniw akumulatorowych (baterii) fabrycznie zamontowanych wraz z osprzętem w kontenerze planuje się zastosowanie 4 jednostek transformatorowych o łącznej powierzchni do 132 m².
- System magazynowania energii obejmuje: zestawy akumulatorów, urządzenia sterujące – inwerter dwukierunkowy, rejestrator danych, klimatyzację oraz systemy bezpieczeństwa i stacje transformatorowo – rozdzielcze w zespole magazynów energii.

BURMISTRZ
MIASTA I GMINY SZCZOKOCINY
mgr Jacek Lipa