WÓJT GMINY
Stare Bogaczowice

Stare Bogaczowice, 09.10.2024 r.

RIG.6220.7.2023-6

**Decyzja nr 275 /2024**
**o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2,art. 72, art. 75 ust. 1 pkt 4, art.84, art. 85 ust. 2 pkt 2 i art. 86 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiuinformacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.),* zwanej dalej ustawą *„ooś"*, a także § 3 ust. 1 pkt 54 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)* oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572)*, zwaną dalej ustawą *„kpa"*, po rozpatrzeniu wniosku z dnia 28.08.2023 r. złożonego w dniu 29.08.2023 r. przez Panią Klaudię Mamot - Wiceprezesa Zarządu PCWO Energy Projekt Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa w sprawiewydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 21/2 w obrębie Gostków, gmina Stare Bogaczowice"**, planowanego na terenie w/w nieruchomości

**orzekam:**

**- odstąpić od konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego nabudowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 21/2 w obrębie Gostków, gmina Stare Bogaczowice**,

**- określić warunki realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:**

1. Pod farmę fotowoltaiczną wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy do 8 MW przeznaczyć do 3,93 ha powierzchni stanowiącej część działki o numerze ewidencyjnym nr 21/2 w obrębie Gostków, na terenie gminy Stare Bogaczowice.
2. Prace budowlane, montażowe, transport paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych oraz elementów infrastruktury technicznej prowadzić w porze dziennej, tj. od 6:00 do 22:00.
3. Prace ziemne związane z realizacją inwestycji - w okresie od 1 marca do 15 października prowadzić pod nadzorem specjalisty ornitologa, który przed ich wykonaniem dokona oględzin terenu pod kątem obecności gniazd i miejsc lęgowych ptaków, a w przypadku potwierdzenia ich występowania - wskaże dopuszczalny termin i/lub sposób prowadzenia prac. W pozostałym okresie (od 16 października do końca lutego) ww. nadzór nie jest wymagany.
4. Nie rzadziej niż raz dziennie (w trakcie realizacji inwestycji) kontrolować ewentualne wykopy mogące stanowić pułapki dla zwierząt: płazów, gadów, małych ssaków (ze szczególnym uwzględnieniem okresu migracji i rozrodu, tj. od 15 marca do 15 października), a znajdujące się w nich zwierzęta niezwłocznie odławiać i wypuszczać do odpowiednich siedlisk poza obszar inwestycji. Przy wyborze miejsca, do którego zwierzęta zostaną przeniesione należy wziąć pod uwagę możliwość ich przetrwania we właściwym stanie ochrony na nowym stanowisku, również z uwzględnieniem czynników antropogenicznych. Ostatnią kontrolę obecności zwierząt w wykopach przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
5. Panele fotowoltaiczne z powłokami antyrefleksyjnymi.
6. Teren inwestycji ogrodzić. Zachować minimum 20 cm prześwitu pomiędzy powierzchnią gruntu, a ogrodzeniem terenu inwestycji (ogrodzenie winno być bez podmurówki, z siatki, nieostro zakończone, aby nie kaleczyło ono zwierząt).
7. Nie oświetlać terenu elektrowni w porze nocnej w sposób ciągły.
8. Koszenie roślinności porastającej teren inwestycji prowadzić po 1 września i rozpoczynać je od środka farmy i kierować się stopniowo ku jej brzegom.
9. Odpady należy magazynować selektywnie w zamykanych, szczelnych i oznakowanych pojemnikach, ustawionych w wyznaczonym miejscu o utwardzonym podłożu, zabezpieczonym przed wpływem warunków atmosferycznych, a następnie przekazywać uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania.
10. Odpady niebezpieczne należy magazynować w zamkniętych, szczelnych i oznakowanych pojemnikach lub kontenerach, odpornych na działanie składników umieszczonych w nich

odpadów zlokalizowanych w wyznaczonym miejscu o utwardzonym podłożu, zabezpieczonym przed wpływem warunków atmosferycznych i przed dostępem osób nieupoważnionych, a następnie przekazywać uprawnionym odbiorcom.

11. Każdy zastosowany rodzaj transformatora powinien być zabezpieczony przed warunkami atmosferycznymi w celu uniemożliwienia powstawania zanieczyszczonych wód opadowych.
12. W przypadku zastosowania transformatora olejowego należy stację transformatorową wyposażyć w szczelną misę olejową mogącą pomieścić do 110 % zawartości oleju z transformatorów, zapewniającą zatrzymanie wszelkich wycieków oraz uniemożliwiającą przedostawanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.
13. Mycie paneli wykonywać przy użyciu czystej wody bez dodatku detergentów.
14. W przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z ciekami wodnymi/urządzeniami melioracji wodnych, prace ziemne należy prowadzić z zachowaniem szczególnej staranności. Panele fotowoltaiczne należy posadowić w odpowiedniej odległości od ww. urządzeń tak by planowane przedsięwzięcie nie spowodowało uszkodzenia istniejących urządzeń oraz nie przyczyniło się do pogorszenia stosunków wodnych na gruntach sąsiednich. W przypadku uszkodzenia urządzeń wodnych inwestor zobowiązany jest do naprawy powstałych uszkodzeń, w sposób zapewniający zachowanie ich dotychczasowej funkcji. Ponadto planowana inwestycja powinna być uzgodniona przed rozpoczęciem jej realizacji oraz wykonana zgodnie z wytycznymi i wymaganiami narzuconymi przez właściciela lub zarządcę cieku wodnego/urządzeń wodnych zlokalizowanych w obrębie terenu inwestycji.
15. Należy systematycznie nadzorować prawidłowość działań mających na celu zapewnienie ochrony ziemi i wód gruntowych.
16. Teren inwestycji obsiać mieszanką traw i roślin zielnych właściwych siedliskowo, rodzimego pochodzenia.
17. Elementy instalacjipowinny być kolorystycznie spójne z otoczeniem – naturalne kolory, umożliwiające wtopienie się instalacji w tło.
18. Na etapie realizacji nie wycinać drzew i krzewów.
19. Plac budowy wyposażyć w przenośne sanitariaty, regularnie opróżniane przez uprawniony podmiot.
20. Sprzęt, maszyny i pojazdy pracujące na terenie placu budowy powinny być sprawne technicznie oraz parkowane na terenie utwardzonym, zabezpieczonym warstwą nieprzepuszczalną (np. płyty betonowe), gdzie należy zorganizować zaplecze budowy; zaplecze to należy wyposażyć w odpowiednią ilość sorbentów do likwidacji ewentualnych rozlewów paliwa, bądź innych płynów eksploatacyjnych.
21. Naprawy oraz konserwacje maszyn i urządzeń prowadzić poza terenem przedsięwzięcia w serwisach maszyn budowlanych, a w przypadku stwierdzenia awarii prace z użyciem uszkodzonego sprzętu należy przerwać, a urządzenie to do czasu odtransportowania do miejsca serwisowania należy zabezpieczyć wykorzystując np. maty absorbujące lub należy umieścić na utwardzonej powierzchni.
22. W przypadku stwierdzenia mikrowycieków płynów eksploatacyjnych powstałych wskutek awarii sprzętu odcieki te należy gromadzić w szczelnych pojemnikach ustawionych pod maszynami do czasu przyjazdu firmy serwisującej urządzenie. Zanieczyszczony grunt należy zneutralizować za pomocą odpowiedniego sorbentu, a następnie przekazać do unieszkodliwienia podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenia z zakresu gospodarowania odpadami.
23. Linie kablowe (energetyczne i światłowodowe) niskiego i średniego napięcia (oprócz przewodów prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) wyprowadzane z elektrowni fotowoltaicznej prowadzić w gruncie.
24. W przypadku zastosowania magazynu energii zastosować automatyczny system gaszenia pożaru w każdym pomieszczeniu bateryjnym.
25. Na etapie likwidacji elektrowni usunąć wszelkie konstrukcje i urządzenia, a powstałe odpady zagospodarować zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami prawa - uwzględniając hierarchię sposobów postępowania z odpadami zawartymi w ustawie o odpadach.
26. Po przeprowadzonych pracach rozbiórkowych uporządkować teren oraz go zrekultywować w celu przywrócenia środowiska glebowego do stanu przedrealizacyjnego, uzupełnić ubytki mas ziemnych, powstałych w wyniku prowadzenia wykopów.

**- Ustalić, że „Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia"stanowi załącznik Nr 1do niniejszej decyzji.**

**Uzasadnienie**

Pani Klaudia Mamot Wiceprezes Zarządu PCWO Energy Projekt Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa wnioskiem z dnia 28.08.2023 r. (data wpływu do tut. urzędu: 29.08.2023 r.) wystąpiła do Wójta Gminy Stare Bogaczowice o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 21/2 w obrębie Gostków, gmina Stare Bogaczowice", planowanego na terenie w/w nieruchomości. Zgodnie z art. 74 ust. 1 oraz ust. 2 ustawy *ooś* do wniosku załączono niezbędną dokumentację, w tym Kartę informacyjną przedsięwzięcia zespołu autorów pod kierownictwem Anny Łagońskiej *(Kielce, 28 sierpnia 2023 r.)*, zwaną dalej *„Kip" lub Kartą informacyjną przedsięwzięcia.*.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach jest Inwestorowi niezbędna przed uzyskaniem decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu - wydawanej na podstawie ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennymoraz decyzji o pozwoleniu na budowę - wydawanej na podstawie ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane.

Organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w przedmiotowej sprawie, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4 ustawy *ooś*, jest Wójt Gminy Stare Bogaczowice.

Zgodnie z § 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, do przedsięwzięć, o których mowa w 54 i 58 rozporządzenia zmienianego w § 1, w brzmieniu obowiązującym przed dniem wejścia w życie ww. rozporządzenia, w przypadku których przed dniem wejścia w życie niniejszego rozporządzenia wszczęto i nie zakończono przynajmniej jednego z postępowań w sprawie decyzji, zgłoszeń lub uchwał, o których mowa w art. 71 ust. 1 oraz art. 72 ust. 1-1b ustawy *ooś*, stosuje się przepisy dotychczasowe. Mając na uwadze powyższe, inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko może być wymagany.

Mając na względzie zapisy art. 74 ust. 3a ustawy *ooś* (*stroną postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdującej się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie w wariancie zaproponowanym przez wnioskodawcę, z zastrzeżeniem art. 81 ust. 1. Przez obszar ten rozumie się: 1) przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu; 2) działki, na których w wyniku realizacji, eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia zostałyby przekroczone standardy jakości środowiska, lub 3) działki znajdujące się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia, które może wprowadzić ograniczenia w zagospodarowaniu nieruchomości, zgodnie z jej aktualnym przeznaczeniem*), tut. Organ ustalił krąg stron postępowania. W przedmiotowej sprawie liczba stron przekracza 10, zatem zgodnie z art. 74 ust. 3 cyt. wyżej ustawy *ooś* ma zastosowanie art. 49 *ustawy Kpa*, wobec czego Strony na każdym etapie postępowania zawiadamiano poprzez obwieszczenia podane do wiadomości przez zamieszczenie na tablicy ogłoszeń w siedzibie tut. Urzędu Gminy oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Stare Bogaczowice.

O wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia, celu prowadzonego postępowania, organach właściwych do wydania decyzji i opinii, możliwości zapoznania się z aktami sprawy i składania uwag i wniosków, strony zostały poinformowane zawiadomieniem znak: RIG.6220.7.2023-1 z dnia 06.02.2024 r. poprzez publiczne obwieszczenie w dniu 06.02.2024 r. na tablicy ogłoszeń w siedzibie urzędu oraz na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Stare Bogaczowice.

Zgodnie z art. 84 ust 1 ustawy *ooś,* w przypadku, gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja ta wydawana jest po uzyskaniu opinii, o których mowa w art. 64 ust. 1 oraz 1a, tj.: 1) regionalnego dyrektora ochrony środowiska,

2) organu, o którym mowa w art. 78 ustawy *ooś,* w przypadku przedsięwzięć wymagających decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1-3, 10-19 i 21-27, oraz uchwały, o której mowa w art. 72 ust. 1b,

3) organu właściwego do wydania pozwolenia zintegrowanego na podstawie ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - *Prawo ochrony środowiska*, jeżeli planowane przedsięwzięcie kwalifikowane jest jako instalacja, o której mowa w art. 201 ust. 1 tej ustawy,
4) organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej, o której mowa w przepisach ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - *Prawo wodne,* a także, w przypadku gdy przedsięwzięcie jest realizowane na obszarze morskim, organem właściwym do wydania opinii, o której mowa w ust. 1, jest dyrektor urzędu morskiego.

Organ prowadząc postępowanie w ramach procedury kwalifikującej przedsięwzięcie do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko, pismami z dnia 06.02.2024 r. znak RIG.6220.7.2023-2 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu, znak RIG.6220.7.2023-3 do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wałbrzychu oraz pismem znak RIG.6220.7.2023-4 do Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Lwówku Śląskim o opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby o ustalenie zakresu raportu. Nie było natomiast konieczności wystąpienia do organu, o którym mowa w art. 64 ust. 1 pkt 3 (starosty) oraz ust. 1a (dyrektora urzędu morskiego).

Dnia 15.02.2024 r. do tut. Urzędu wpłynęła opinia Dyrektora Zarządu Zlewni w Lwówku Śląskim Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z dnia 13.02.2024 r. znak VW.ZZŚ.4901.24.2024.MD RKW-2024-1305, że dla w/w przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a także wskazującą na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków niezbędnych przy realizacji tego przedsięwzięcia w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego. Organ ten, uwzględniając rodzaj, skalę, lokalizację oraz charakter planowanej inwestycji, która realizowana będzie przy zastosowaniu rozwiązań minimalizujących wpływ dla środowiska oraz zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa stwierdził, że nie przewiduje się negatywnego wpływu przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP)Bóbr od zb. Bukówka do Kamiennej o kodzie PLRW60000316199, ani na stan jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) nr 107 o kodzie PLGW6000107oraz możliwość osiągnięcia celów środowiskowych. Planowana inwestycja nie znajduje się o obrębie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych, ani na obszarach narażonych na niebezpieczeństwo powodzi.

Dnia 23.02.2024 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu pismem z dnia 23.02.2024 r. znak WOOŚ.4220.83.2024.PJ.2 poinformował o wydaniu postanowienia z dnia 23.02.2024 r. znak WOOŚ.4220.83.2024.PJ.1. Postanowienie to wyrażało opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Organ ten, po przeanalizowaniu możliwości oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, ocenił skalę i rodzaj możliwego oddziaływania i stwierdził, iż z uwagi na charakter przedsięwzięcia, zakres planowanych prac, lokalizację w obrębie gruntów rolnych, brak konieczności wycinki drzew i krzewów, a także uwzględniając wskazane w *Kip* rozwiązania chroniące środowisko, inwestycja nie powinna znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze, w tym na najbliżej usytuowany obszar Natura 2000, krajobraz oraz różnorodność biologiczną.

Wniosek znak RIG.6220.7.2023-3 skierowany do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego Wałbrzychu o opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla w/w inwestycji, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, organ opiniujący otrzymał w dniu 09.02.2024 r. (zwrotne potwierdzenie odbioru) i w ustawowym terminie nie wydał opinii, zatem w myśl art. 78 ust. 4 ustawy *ooś* – stanowisko tego organu traktuje się jako brak zastrzeżeń.

Zgodnie z art. 10 i 49 ustawy *Kpa* obwieszczeniem znak RIG.6220.7.2023-5 z dnia 19.06.2024 r. poinformowano Strony niniejszego postępowania o uzyskaniu wszystkich opinii organów pomocniczych, o zebraniu materiału dowodowego pozwalającego na wydanie decyzji w niniejszej sprawie, a także o prawie czynnego udziału w postępowaniu administracyjnym polegającym na wypowiedzeniu się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w terminie 7 dni od dnia publicznego ogłoszenia (19.06.2024 r.). W wyznaczonym przez tut. Organ terminie żadna ze stron nie skorzystała z tego prawa i nie wypowiedziała się, co do zebranego materiału dowodowego w sprawie. Ponadto na podstawie art. 36 ustawy *Kpa* poinformowano o przewidywanym terminie załatwienia sprawy.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 8 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 21/2, obręb Gostków, gmina Stare Bogaczowice, o łącznej powierzchni ok. 4,31 ha. Planowana inwestycja zajmie powierzchnię do ok. 3,93 ha. Teren inwestycji znajduje się w obszarze, dla którego nie ma obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Teren przeznaczony pod realizację przedsięwzięcia stanowią użytki rolne o niskich klasach bonitacyjnych (PsIV, PsV, ŁIV, RIVb). Jest to typowy agroekosystem, tj. ekosystem zantropogenizowany, silnie uproszczony, o ubogiej fitocenozie rozpatrywanego obszaru. Jak w skazano w przedłożonej *Kip*, na terenie przeznaczonym pod inwestycję oraz w najbliższym otoczeniu oprócz roślin uprawnych stwierdzono występowanie typowych i szeroko rozpowszechnionych roślin segetalnych i ruderalnych.

W zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie występują obszary przylegające do jezior, obszary wodno-błotne i inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łęgowe i ujścia rzek, a także obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody - w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody (t. j. Dz.U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.)*. Najbliżej położony obszar Natura 2000: specjalny obszar ochrony siedlisk Góry i Pogórze Kaczawskie (PLH020037) znajduje się w odległości około 3 km. Inwestycja realizowana będzie w sąsiedztwie korytarzy ekologicznych: Pogórza Sudeckie (KZ-7A) oraz Góry Stołowe - północ (KZ- 4). Pomiędzy powierzchnią gruntu a ogrodzeniem zostanie pozostawiony odstęp ok. 20 cm, umożliwiający migrację małych ssaków i płazów przez teren inwestycji. Ze względu na parametry techniczne charakteryzujące planowaną inwestycję tj. stosunkowo małą wysokość stołów z panelami fotowoltaicznymi nie przewiduje się również oddziaływania na gatunki ptaków wykorzystujące ewentualne szlaki migracyjne.

Projektowana inwestycja zlokalizowana jest w granicach jednostki planistycznej gospodarowania wodami - jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) - Bóbr od zb. Bukówka do Kamiennej o kodzie PLRW60000316199. Zgodnie z zapisami Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335) JCWP Bóbr od zb. Bukówka do Kamiennej - została oceniona jako silnie zmienione część wód o złym stanie, zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry potencjał ekologiczny; 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. Przedmiotowy obszar znajduje się w obrębie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) nr 107 o kodzie PLGW6000107, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i dobrym stanem chemicznym. JCWPd została oceniona jako niezagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry stan ilościowy i chemiczny. Planowana inwestycja nie znajduje się w obrębie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych (GZWP) ani na obszarach narażonych na niebezpieczeństwo powodzi.

Na etapie realizacji głównymi uciążliwościami będzie emisja hałasu oraz emisja do powietrza gazów i pyłów z silników pojazdów i maszyn roboczych. W trakcie realizacji inwestycji emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter czasowy i lokalny. Odziaływanie hałasu ograniczone będzie tylko do pory dziennej, tj. od godz. 6:00 do godz. 22:00. Najbliższy teren chroniony akustycznie - zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna na dz. nr 350, znajduje się w odległości ok. 417 m od granicy terenu inwestycji. Realizacja inwestycji nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych akustycznie.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania na środowisko. Funkcjonowanie farmy fotowoltaicznej nie powinno powodować przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu oraz pola elektromagnetycznego. Transformatory zostaną umieszczone wewnątrz stacji transformatorowych (obudowa stacji stanowić będzie dodatkową izolację akustyczną ograniczającą emisję hałasu).

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112) dopuszczalny poziom hałasu w środowisku w terenach zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej wynosi odpowiednio: Laeq D = 50 dB i Laeq N = 40 dB. Głównymi źródłami hałasu, jaki będzie związany z podmiotową inwestycją będą inwertery oraz stacje transformatorowe wykonane w prefabrykowanym kontenerze. Natężenie hałasu dla stacji transformatorowej, obudowanej w kontenerze w odległości 1 m od obiektu wyniesie maksymalnie 60 dB. Jest to poziom akustyczny pracującego transformatora. W odległości 10 m od obiektu, poziom hałasu wyniesie 40 dB. Typowy poziom hałasu dla trybu pracy inwertera (od 6.00 do 22.00) wyniesie 58 dB w odległości 1 m od urządzenia. Natężenie hałasu będzie

odwrotnie proporcjonalne od logarytmu dziesiętnego odległości od źródła. W odległości równej 10 m od urządzenia natężenie hałasu wyniesie 38 dB.
Na etapie likwidacji inwestycji oddziaływanie na środowisko będzie miało charakter lokalny, w swoim zakresie będzie obejmować obszar, który będzie zajmowała podmiotowa inwestycja. W tym czasie nastąpi tymczasowy i krótkotrwały wzrost stężenia zanieczyszczeń powietrza atmosferycznego pyłami i gazami, powstałymi w trakcie transportu i demontażu elementów składowych instalacji oraz poziomu hałasu, powstałego w skutek pracy maszyn, urządzeń oraz silników pojazdów. Ze względu na dużą odległość od zabudowań i form ochrony środowiska, prace budowlane nie będą uciążliwe i ustaną po zakończeniu tego etapu.
Po zakończeniu eksploatacji konieczna będzie rozbiórka całej konstrukcji elektrowni fotowoltaicznej - konstrukcji nośnej wykonanej w całości z metali, składników elektrycznych, jak i wszystkich modułów fotowoltaicznych. Po zakończeniu rozbiórki cały teren zostanie przywrócony to takiego samego stanu, jaki był przed etapem realizacji inwestycji.

Na każdym z etapów (budowa, eksploatacja oraz likwidacja) przedsięwzięcia powstaną odpady i należy z nimi postępować zgodnie z hierarchią postępowania z odpadami.
Realizacja planowanej inwestycji będzie wiązała się z wytwarzaniem typowych odpadów budowlanych z grupy 17 oraz odpadów opakowaniowych z grupy 15, a także odpadów komunalnych z grupy 20 i 15 zaklasyfikowanych zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. *w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 10)*. Źródłem odpadów będą pozostałości materiałów konstrukcyjnych i/lub budowlanych, a także odpady związane z przebywaniem pracowników na budowie..
Zakłada się, że obowiązek odpowiedniego gospodarowania odpadami w trakcie realizacji inwestycji będzie ciążył na wykonawcy robót, jako wytwórcy odpadów. Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą zbierane selektywnie i magazynowane czasowo na terenie placu lub zaplecza budowy na utwardzonym podłożu w specjalnych pojemnikach i kontenerach, zabezpieczone przed wpływem warunków atmosferycznych. Następnie wszystkie rodzaje odpadów powstających na etapie realizacji przedsięwzięcia będą na bieżąco przekazywane bezpośrednio uprawnionym podmiotom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami. Odpady niebezpieczne należy magazynować w zamkniętych, szczelnych i oznakowanych pojemnikach lub kontenerach, odpornych na działanie składników umieszczonych w nich odpadów zlokalizowanych w wyznaczonym miejscu o utwardzonym podłożu, zabezpieczonym przed wpływem warunków atmosferycznych i przed dostępem osób nieupoważnionych, a następnie przekazywać uprawnionym odbiorcom.
Na etapie eksploatacji – przy normalnej pracy instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać odpady, jedynie w trakcie prac remontowych lub konserwacyjnych może dochodzić do powstawania niewielkiej ilości odpadów, takich jak: 16 02 13*- zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12, 16 02 14 – zużyte urządzenia inne niż wymienione 16 02 09 do 16 02 13,17 04 11 - Kable inne niż wymienione w 17 04 10.
Wszystkie rodzaje odpadów powstających na etapie użytkowania przedsięwzięcia zostaną przekazywane bezpośrednio uprawnionym podmiotom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami. Ponadto, w wyniku okresowego koszenia powstawać będzie odpadowa masa roślinna (kod odpadu 02 01 03). Na etapie likwidacji przedsięwzięcia powstawały będą typowe odpady z grupy 17. Wszystkie odpadybędą zbierane w sposób selektywny. Pojemniki i kontenery zostaną odpowiednio zabezpieczone m.in.przed wpływem czynników atmosferycznych oraz dostępem zwierząt i osób postronnych w sposób analogiczny, jak podczas etapu realizacji. Wytworzone odpady będą następnie na bieżąco przekazywane uprawnionym podmiotom. Będą to: 13 03 07* - Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych, 15 02 02*- Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB), 15 02 03 - Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02,16 02 09* - Transformatory i kondensatory zawierające PCB, 16 02 14 - Zużyte urządzenia inne niż wymienione 16 02 09 do 16 02 13, 17 01 01 - Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów, 17 04 07 - Mieszaniny metali, 17 04 11 - Kable inne niż wymienione w 17 04 10, 17 06 04 - Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03, 17 09 04 - Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03, 20 03 01 - Niesegregowane odpady komunalne.

Ponadto na każdym etapie inwestycji należy mieć na względzie hierarchię sposobów postępowania z odpadami, tj.:
1) zapobieganie powstawaniu odpadów,
2) przygotowanie do ponownego użycia,
3) recykling,
4) inne procesy odzysku,
5) unieszkodliwianie.
Każdy, kto podejmuje działania powodujące lub mogące powodować powstanie odpadów, powinien prowadzić takie działania, aby w pierwszej kolejności zapobiegać powstawaniu odpadów lub ograniczać ilość odpadów i ich negatywne oddziaływanie na życie i zdrowie ludzi oraz na środowisko. Odpady, których powstaniu nie udało się zapobiec, posiadacz odpadów w pierwszej kolejności jest obowiązany poddać odzyskowi. Odzysk ten polega w pierwszej kolejności na przygotowaniu odpadów przez ich posiadacza do ponownego użycia lub poddaniu recyklingowi, a jeżeli nie jest to możliwe z przyczyn technologicznych lub nie jest uzasadnione z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych – poddaniu innym procesom odzysku. Odpady, których poddanie odzyskowi nie było możliwe posiadacz odpadów jest obowiązany unieszkodliwiać. Składowane powinny być wyłącznie te odpady, których unieszkodliwienie w inny sposób było niemożliwe.

Przewidywany czas eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi do 30 lat.
Planowane przedsięwzięcie, ze względu na nieznaczną wysokość konstrukcji (do 4 m), nie będzie przy tym stanowiło dominanty w lokalnym krajobrazie. Na terenie farmy nie będą występować obiekty dominujące, które przykuwałyby wzrok swoją wysokością lub jaskrawym kolorem.

Inwestor planuje zastosowanie transformatorów suchych w izolacji żywicznej, niezawierających substancji ciekłych, które mogłyby zanieczyścić wody gruntowe lub transformatorów olejowych. W przypadku montażu transformatorów olejowych stacje transformatorowe zostaną wyposażone w szczelne misy olejowe, które w razie awarii będą w stanie odebrać całość cieczy transformatorowej oraz płyny z akcji gaśniczej. Rozwiązanie to będzie chroniło środowisko przed przedostaniem się do niego ww. substancji ciekłych.

W trakcie realizacji inwestycji powstawać będą jedynie ścieki bytowe, które będą gromadzone w przenośnych systemach toaletowych i systematycznie wywożone przez uprawnione podmioty. Woda na cele socjalne i porządkowe będzie dowożona w beczkowozie. Woda pitna na potrzeby pracowników będzie dostarczana w butelkach. Podczas prowadzenia prac budowlanych nie będą powstawały ścieki przemysłowe. Eksploatacja inwestycji nie będzie wiązała się z powstaniem ścieków bytowych i przemysłowych. Panele fotowoltaiczne będą czyszczone na sucho lub myte wodą za pomocą myjki ciśnieniowej i szczotki. Panele fotowoltaiczne będą myte wodą zdemineralizowaną bez stosowania dodatku substancji chemicznych lub z użyciem środków biodegradowalnych. Woda na teren przedsięwzięcia będzie dowożona beczkowozami. Wody opadowe i roztopowe odprowadzane będą w sposób niezorganizowany do gruntu w granicach działki, bez powodowania oddziaływania na tereny sąsiednie.
Na etapie realizacji przedsięwzięcia oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne będzie krótkotrwałe i ustanie wraz z zakończeniem prac. Ewentualne zagrożenie może powstać podczas niekontrolowanego zanieczyszczenia substancjami ropopochodnymi, pochodzącymi z awarii sprzętu używanego w trakcie realizacji inwestycji i ewentualnego przeniknięcia ich do warstwy wodonośnej. W celu zminimalizowania ryzyka negatywnego oddziaływania prace będą prowadzone sprzętem sprawnym technicznie i spełniającym normy, nie powodującym wycieków substancji mogących skazić środowisko gruntowo-wodne. Teren budowy należy wyposażyć w środki do neutralizacji ewentualnego wycieku paliw lub innych substancji ropopochodnych. W przypadku stwierdzenia mikrowycieków płynów eksploatacyjnych powstałych wskutek awarii sprzętu odcieki te należy gromadzić w szczelnych pojemnikach ustawionych pod maszynami. Zanieczyszczenie należy zneutralizować za pomocą odpowiedniego sorbentu, a następnie przekazać do unieszkodliwienia podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenia z zakresu gospodarowania odpadami. W razie stwierdzenia awarii prace z użyciem uszkodzonego sprzętu należy przerwać, a urządzenie to do czasu odtransportowania do miejsca serwisowania należy umieścić na utwardzonej powierzchni. Naprawy oraz konserwacje maszyn i urządzeń prowadzić poza terenem przedsięwzięcia w serwisach maszyn budowlanych. Na terenie wykonywanych prac nie planuje się tankowania pojazdów. W przypadku, gdyby zaszła taka potrzeba, uzupełnianie paliwa będzie prowadzone na zapleczu budowy, w miejscu o utwardzonym podłożu oraz wyposażonym w sorbenty wchłaniające substancje ropopochodne. Ponadto zapobieganie zanieczyszczeniu powierzchni ziemi związane będzie z taką organizacją placu

budowy, aby na jego terenie i w okolicy nie pozostały resztki materiałów budowlanych, które mogą powodować zanieczyszczenie środowiska gruntowo-wodnego.

Według informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia wnioskodawca wyjaśnia, że planowane przedsięwzięcie nie należy do instalacji, gdzie może wystąpić poważna awaria. Farma fotowoltaiczna, wg wymagań rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. *w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016r., poz. 138)*, nie jest zaliczana do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Mając na względzie materiał zgromadzony w przedmiotowej sprawie, biorąc pod uwagę rodzaj, charakter, skalę, lokalizację inwestycji w terenie rolniczym, przedsięwzięcie realizowane przy zastosowaniu rozwiązań minimalizujących wpływ dla środowiska oraz zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, po uwzględnieniu spełnienia warunków wskazanych przez organy opiniujące - nie powinno oddziaływać znacząco na środowisko przyrodnicze, a także nie przewiduje się negatywnego wpływu przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) i powierzchniowych (JCWP) oraz możliwość osiągnięcia celów środowiskowych.

Po przeanalizowaniu możliwości oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia w zakresie aspektów przyrodniczych stwierdzić należy, że w zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie występują obszary przylegające do jezior, obszary wodno-błotne i inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych (w tym siedliska łęgowe i ujścia rzek). Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami chronionymi, natomiast najbliższy obszar Natura 2000, tj. specjalny obszar ochrony siedlisk Góry i Pogórze Kaczawskie (PLH020037) znajduje się w odległości około 3 km. Inwestycja realizowana będzie w sąsiedztwie korytarzy ekologicznych: Pogórza Sudeckie (KZ-7A) oraz Góry Stołowe - północ (KZ-4).

W analizie oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko uwzględniono również wpływ zamierzenia na walory krajobrazowe i ustalono, że z uwagi na fakt, iż inwestycja realizowana będzie na terenie rolniczym, pofałdowanym, a całkowita wysokość zabudowanego modułu projektowanej elektrowni fotowoltaicznej łącznie z konstrukcją nośną wynosić będzie ok. 4 m ponad poziom terenu, inwestycja nie powinna znacząco oddziaływać na krajobraz. W celu minimalizacji oddziaływania na krajobraz zaleca się dobór kolorystyki elementów instalacji spójny z otoczeniem – naturalne kolory, umożliwiające wtopienie się instalacji w tło. Ponieważ linie przesyłowe będą prowadzone pod ziemią, w formie linii kablowych – dzięki temu ochronione zostaną elementy wizualne krajobrazu. Niepodejmowanie wycinki drzew może w tym przypadku również wpływać na ochronę walorów krajobrazowych. Biorąc pod uwagę zaproponowane działania minimalizujące oraz lokalizację elektrowni w otoczeniu naturalnych barier widokowych (zadrzewienia i zakrzewienia śródpolne, zmienna rzeźba terenu), inwestycja nie powinna znacząco negatywnie wpływać na środowisko przyrodnicze i krajobraz.

W celu zminimalizowanie negatywnego oddziaływania związanego z realizacją inwestycji na chronione gatunki ptaków, w stosunku do których obowiązują zakazy określone w *rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r. poz. 2380),* nałożono warunek, by prace ziemne związane z realizacją inwestycji - w okresie od 1 marca do 15 października prowadzić pod nadzorem specjalisty ornitologa, który przed ich wykonaniem dokona oględzin terenu pod kątem obecności gniazd i miejsc lęgowych ptaków, a w przypadku potwierdzenia ich występowania - wskaże dopuszczalny termin i/lub sposób prowadzenia prac. W pozostałym okresie (od 16 października do końca lutego) ww. nadzór nie jest wymagany.Warunek ten ma na celu m.in. zakaz niszczenia gniazd, siedlisk lub ostoi, będących ich obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania. Udział specjalisty ornitologa w przypadku realizacji prac w okresie lęgowym ptaków ma zagwarantować, iż prace związane z realizacją inwestycji będą wykonywane bez szkody dla chronionych gatunków ptaków.

W celu ograniczenia śmiertelności drobnych zwierząt, w szczególności płazów, gadów i małych ssaków - gatunków objętych ochroną na mocy ww. *rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia16 grudnia 2016 r.w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt* - nałożono działania wskazane w warunku dotyczącym konieczności kontroli wykopów i odławiania ewentualnie uwięzionych zwierząt.

Warunek dotyczący obsiewania rodzimego pochodzenia mieszankami traw i roślin zielnych ma na celu zabezpieczenie rodzimej flory przed oddziaływaniem obcych gatunków roślin, natomiast nakładając warunkowy termin wykonywania koszenia roślinności umożliwione zostanie ukończenie cyklu rozwojowego roślin oraz utrzymanie siedlisk zwierząt, w szczególności ptaków, a wskazany

sposób koszenia ma na celu umożliwienie ucieczki małym zwierząt w trakcie jego wykonywania.

W przypadku niemożliwych do wykluczenia kolizji ze stanowiskami zwierząt lub roślin gatunków chronionych na mocy *rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. poz. 2183 ze zm.)* oraz *rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. poz. 1409),* w stosunku do których obowiązują zakazy określone w ww. rozporządzeniach, przed rozpoczęciem prac Inwestor winien uzyskać odrębne zezwolenie właściwego organu na czynności zakazane w stosunku do tych gatunków, zgodnie z art. 56 w związku z art. 51 i 52 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 916),* a w przypadku uzyskania takiego zezwolenia - prace prowadzić z uwzględnieniem warunków wynikających z zezwolenia.

Poświata powodowana przez odbicie promieni świetlnych na powierzchni fotoogniw może mylić ptaki, które uznają poświatę, jako taflę wody i lądując mogą rozbijać się o elementy elektrowni (szczególnie w warunkach nocnych) zatem nałożono warunek wyposażenia paneli fotowoltaicznych w powłokiantyrefleksyjne. W celu utrzymania możliwości migracji drobnych zwierząt, np. płazów, gadów i małych ssaków, w trakcie funkcjonowania przedmiotowej inwestycji oraz tras migracji zwierząt wzdłuż terenów zakrzewionych i zadrzewionych oraz obszarów leśnych nałożono warunek zachowania prześwitu min. 20 cm pomiędzy powierzchnią gruntu a ogrodzeniem, a także zachowania odpowiedniej odległości ogrodzenia od zadrzewień i lasów.Z uwagi na fakt, iż oświetlenie farmy może zakłócać dotychczasowy sposób bytowania owadów i nietoperzy nałożono warunek nieoświetlania farmy nocą wsposób ciągły.

Z uwagi na nałożone uwarunkowania, uwzględniając rodzaj przedsięwzięcia oraz jego lokalizację, po uwzględnieniu wyżej wskazanych warunków, inwestycja nie powinna znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze, w tym na pobliskie obszary chronione, korytarze ekologiczne oraz różnorodność biologiczną.

Z uwagi na lokalizację, rodzaj i parametry planowanej inwestycji oraz jej odległość od granic Rzeczpospolitej Polskiej wyklucza się możliwość wystąpienia oddziaływań o charakterze transgranicznym.

W trakcie prowadzonego postępowania żadna ze stron postępowania nie wniosła uwag ani wniosków do prowadzonego postępowania.

Organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Dla przedmiotowego terenu nie ustalono miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Wypełniając dyspozycję ustawową zawartą w art. 63 ust. 1 ustawy *ooś,* szczegółowo przeanalizowano kryteria związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko i uznano, że planowane przedsięwzięcie nie spowoduje zmiany standardów jakości środowiska i nie powinno negatywnie oddziaływać na ludzi i środowisko. Na podstawie dostarczonej Karty informacyjnej przedsięwzięcia, opinii organów pomocniczych oraz w wyniku szczegółowej analizy możliwego wpływu przedmiotowej inwestycji na środowisko orzeczono jak w sentencji decyzji.

Zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy *ooś* charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

## POUCZENIE

- Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego z siedzibą w Wałbrzychu przy Al. Wyzwolenia 24, za pośrednictwem Wójta Gminy Stare Bogaczowice w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
- Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.
- Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z 3 października 2008 r. *o udostępnieniu informacji o środowisku i ego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.)* decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 oraz do zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
- Przed upływem 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. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania.




Zastępca Wójta Gminy
Stare Bogaczowice
Ewa Raczyńska

Załączniki:
1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia - zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy *ooś*

*Zgodnie z ustawą o opłacie skarbowej*
*(Dz. U z2022r., poz. 2142)*
*za wydanie niniejszej decyzji pobrano*
*opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł*
*(słownie: dwieście pięć złotych)*

Otrzymują:
1. Klaudia Mamot PCWO Energy Projekt Sp. z o.o. ul. Św. Leonarda 7, 25-311 Kielce– list polecony.
2. Strony postępowania: wg wykazu znajdującego się w aktach sprawy - *poprzez obwieszczenie w myśl art. 49 ustawy Kpa.*
3. RIG.a/a.ap.

Do wiadomości:
1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu, ul. Jana Długosza 68, 51-162 Wrocław - *e-PUAP.*
2. Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Lwówku Śląskim, ul. Jaśkiewicza 24, 59-600 Lwówek Śląski - *e-PUAP.*
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wałbrzychu, ul. Armii Krajowej 35c, 58 – 302 Wałbrzych -*e-PUAP.*

Załącznik nr 1 do decyzji nr 275/2024
znak RIG.6220.7.2023-6 z dnia 09.10.2024 r.

**Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia**

Zgodnie z informacjami zawartymi w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 8 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Celem inwestycji jest budowa farmy fotowoltaicznej, która wytwarzać będzie energię elektryczną przy wykorzystaniu odnawialnego źródła energii (OZE), jakim jest energia słoneczna. Wyprodukowana energia elektryczna będzie następnie przekazywana do sieci elektroenergetycznej.

Dla planowanej inwestycji przewidziano montaż do 20 000 szt. paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8 MWp, usytuowanych na dz. nr 21/2 w obrębie Gostków gm. Stare Bogaczowice, dla których istnieje możliwość realizacji w formie niezależnych instalacji o dowolnych konfiguracjach mocy lub budowania w całości. Panele fotowoltaiczne służą do konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Wyprodukowana energia elektryczna po dostosowaniu jej do energii elektrycznej wg normy PN-EN 50160:2012 (z późn. zm.) zostanie przekazana do Krajowej Sieci Energetycznej. Ogniwa fotowoltaiczne zostaną zainstalowane na specjalnych konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie. Panele zostaną podłączone do inwerterów o łącznej mocy do 8 MWp, zamieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Urządzenia przetwarzające prąd będą umieszczone w stacjach kontenerowych usadowionych na gruncie, bądź bezpośrednio pod panelami w tzw. złączach kontrolnych. Dokładna lokalizacja i sposób przyłączenia do linii elektroenergetycznej średniego lub wysokiego napięcia, ustalony zostanie przez lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Monitoring pracy instalacji będzie odbywał się przez lokalnego dystrybutora energii elektrycznej oraz krajową dyspozytornię mocy. Ze względu na występowanie powierzchni biologicznie czynnej konieczne będzie koszenie roślinności trawiastej. Nie przewiduje się stosowania herbicydów oraz innych substancji do ograniczania wzrostu roślin.

Dodatkowo panele fotowoltaiczne są fabrycznie pokrywane powłoką antyrefleksyjną, która znacząco ograniczy możliwość imitacji lustra wody. Ze względu na konieczność utworzenia trasy kablowej, odbędą się roboty ziemne. Roboty zostaną ograniczone do niezbędnego minimum, a naruszenie szaty roślinnej znajdującej się na terenie przeznaczonym pod inwestycję będzie miało charakter krótkotrwały i odwracalny.

Materiały oraz urządzenia wchodzące w skład planowanej Inwestycji:

- stalowe, ocynkowane konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne), o orientacji południowej, usytuowane na gruncie,
- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy do 8 MWp w ilości do 20000 szt.,
- falowniki - inwertery DC/AC o łącznej mocy nominalnej do 8 MWp w ilości do 160 szt.,
- stacje transformatorowe do 8 szt.,
- pośrednie rozdzielnice napięcia,
- układy pomiarowo – zabezpieczające,
- trasy oraz linie kablowe,
- instalacje odgromowe, przepięciowe oraz przetężeniowe,
- dodatkowe oprzyrządowanie pomocnicze,
- ogrodzenie, monitoring,
- opcjonalnie - magazyny energii,
- wewnętrzna droga o szerokości min. 3 m o nawierzchni gruntowej ulepszonej (mechanicznie utwardzony grunt).

Roboty ziemne będą polegać na wykonaniu tras kablowych oraz wbijaniu konstrukcji montażowych. Nie przewiduje się zmian ukształtowania terenu. Zachowane zostaną naturalne spadki terenu i kierunki spływu powierzchniowego. Projektuje się zastosowanie stalowej wolnostojącej konstrukcji montażowej pod panele fotowoltaiczne, składającej się z ramy, pionowych i poziomych profili nośnych oraz elementów mocujących. Wszystkie elementy zostaną przytwierdzone do podłoża za pomocą pionowych pali.

Panele fotowoltaiczne zostaną połączone w zestawy (rzędy, stringi), a następnie z inwerterami za pomocą nadziemnych przewodów spiętych w wiązki i prowadzonych po konstrukcjach wsporczych paneli, a w razie potrzeby wkopanej w ziemię.

W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej, pomiędzy stacjami kontenerowymi a miejscem przyłączenia do sieci. Podziemna trasa kablowa będzie się znajdować na niedużej głębokości, na przygotowanym do tego podłożu z warstwą podsypki, oraz zabezpieczona taśmą ostrzegawczą. Trasa, ze względu na małą głębokość posadowienia, nie będzie naruszać naturalnego zwierciadła wód gruntowych. Masy ziemne, które zostaną wydobyte z wykopów po trasach kablowych zostaną odłożone w trakcie prac ziemnych, w taki sposób aby można je było wykorzystać w późniejszym terminie. Masy ziemne zostaną wykorzystane do przysypania przygotowanych już tras kablowych, zgodnie ze wcześniejszym profilem litologicznym.

W fazie budowy wystąpi zapotrzebowanie na:

- materiały budowlane takie jak: piasek, żwir itp., które będą potrzebne do stabilnego umocowania słupów stalowych, niezbędnych do budowy ogrodzenia, oraz montażu konstrukcji wsporczych;
- możliwe zużycie wody na potrzeby socjalno-bytowe osób prowadzących montaż obiektów;
- paliwo: niezbędne w trakcie transportu i montażu elementów farmy fotowoltaicznej, do napędu maszyn i urządzeń.

Nie przewiduje się zapotrzebowania na:

- energię elektryczną pochodzącą z sieci elektroenergetycznej, bądź agregatu prądotwórczego;
- stały pobór wody z miejscowych wodociągów, na potrzeby robót budowlanych, gdyż w procesie technologicznym, montażu konstrukcji wsporczych pod panele, stosowane będą jedynie wbijane elementy stalowe, bądź prefabrykowane bloczki betonowe (a zatem woda wodociągowa nie jest konieczna).

W fazie eksploatacji nie będą wykorzystywane surowce naturalne. Projektowana instalacja fotowoltaiczna, będzie w pełni bezobsługowa, niewymagająca zasilania w wodę. Nie występują tutaj części ruchome, które wymagałyby stałej konserwacji, wymiany, czy też smarowania i napraw. Na etapie pracy instalacji, przewiduje się mycie paneli. Czyszczenie paneli odbywać się będzie przez firmę zewnętrzną przy użyciu czystej wody pod ciśnieniem bez zastosowania jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów. Ponadto, w obecnie stosowanych panelach stosowana jest powłoka zapobiegająca osadzaniu się pyłów i osadów. Może się też okazać, że ze względu na warunki atmosferyczne mycie paneli będzieniewymagane.

Realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z wykonaniem prac ziemnych mogących trwale zniekształcić powierzchnię terenu, w tym niwelacją terenu inwestycji. Ze względu na charakter planowanego przedsięwzięcia, do tego typu przekształceń nie dojdzie zarówno podczas wbijania konstrukcji montażowej poprzez kafar, przeprowadzenia podziemnej trasy kablowej, czy wznoszenia ogrodzenia. Realizacja nie zmieni kierunku i natężenia odpływu wód. Wszystkie wody opadowe i roztopowe, będą spływać po powierzchni stacji kontenerowej oraz paneli fotowoltaicznych. Wody będą wsiąkać do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Inwestycja na etapie funkcjonowania nie spowoduje emisji ścieków oraz zanieczyszczeń do atmosfery.

Dla potrzeb eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie będzie poboru wody. Panele nie wymagają mycia przy użyciu detergentów.

Dopuszcza się zainstalowanie magazynów energii w postaci akumulatorów litowo-jonowych. Kontener magazynu nie jest trwale związany z gruntem. Umieszcza się go na bloczkach betonowych. Każde ogniwo umieszczone jest w szczelnej metalowej obudowie, która umieszczana jest w stanowiącej dodatkowe zabezpieczenie kasecie akumulatorowej. Magazyny energii pozwalają zachować częstotliwość systemu elektroenergetycznego na stałym poziomie lub łagodzić jej wahania. Magazynowanie energii służy również równoważeniu popytu i podaży energii, których szczyty występują w różnych od siebie porach, poprawia jakość energii oraz pozwala na lepsze wykorzystanie odnawialnych źródeł energii. Magazyny energii nie wytwarzają ścieków, odpadów i zanieczyszczeń powietrza. Proces akumulowania energii nie emituje dźwięków. System magazynowania energii najczęściej obejmuję:

- zestaw akumulatorów litowo-jonowych;
- urządzenia sterujące;
- rejestrator danych;
- systemy bezpieczeństwa.

Zaletą systemów magazynowania energii jest to, że można je szybko zainstalować i uruchomić, praktycznie w prawie każdej lokalizacji, mogą funkcjonować w rozproszonych lokalizacjach oraz nie muszą być włączane w scentralizowany system zarządzania siecią energetyczną. Bezpieczeństwo magazynu zapewnia system bezpieczeństwa. System automatycznie, bez udziału człowieka odłącza

poszczególne ogniwa jeśli ich parametry wskazują na taką konieczność. Zapobiega to powstawaniu samozapłonów czy wycieków. Dodatkową ochroną przed wyciekiem elektrolitu, który znajduje się w ogniwach akumulatorowych jest szczelna metalowa osłona, w której akumulator umieszczany jest w kasecie.

Mając na uwadze konieczność zapobiegania i ograniczenia ewentualnego negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko, Inwestor przewiduje się następujące działania zapobiegawcze:

- w fazie realizacji i likwidacji przedsięwzięcia:
  - ograniczenie zajętości terenu oraz ilości i długości prac;
  - wytyczenie ścieżki kablowej w taki sposób, by jej realizacja nie wiązała się z wycinką zadrzewień;
  - wykonanie podziemnej trasy kablowej w celu wyeliminowania ewentualnego ryzyka kolizji awifauny z przewodami energetycznymi;
  - zabezpieczenie kabli warstwą izolacyjną w celu wyeliminowania ryzyka ich przegryzienia przez gryzonie;
  - ograniczenie prowadzenia wykopów w czasie; wykonywanie wykopów w okresach suchych, tak by nie dopuścić do tworzenia w nich zastoisk;
  - zastosowanie urządzeń i rozwiązań technicznych ingerujących w środowisko w jak najmniejszym stopniu; wykonywanie prac ręcznie w miejscach, gdzie jest to możliwe i technicznie zasadne;
  - ograniczenie zajętości terenu oraz jego przekształcenia;
  - wykonywanie prac ziemnych w sposób zapewniający ochronę gruntu, wód powierzchniowych i podziemnych przed zanieczyszczeniami;
  - zabezpieczenie sprzętu budowlanego przed możliwością awaryjnego wycieku paliwa i smarów poprzez zapewnienie stanowiska z sorbentem służącym do likwidacji powstałych wycieków i wylewów substancji ropopochodnych;
  - tankowanie i naprawa pojazdów odbywać się będzie poza terenem inwestycji, w specjalnie do tego przeznaczonych miejscach. Dopuszcza się możliwość tankowania sprzętu budowlanego na terenie budowy przy wykorzystaniu mat absorbujących i zachowaniu należytej ostrożności;
  - gromadzenie ścieków sanitarno-bytowych w szczelnych sanitariatach i ich regularne przekazywanie wyspecjalizowanej firmie posiadającej stosowne pozwolenia;
  - zapobieganie i minimalizacja ilości wytwarzanych odpadów;
  - selektywne gromadzenie powstających odpadów w wyznaczonym miejscu w szczelnych pojemnikach na terenie zaplecza budowy i ich systematyczne przekazywanie firmie posiadającej stosowne pozwolenia;
  - prowadzenie prac budowlanych w porze dziennej tj. w godzinach 600 – 2200 w celu ograniczenia uciążliwości akustycznej;
  - eliminacja jednoczesnej pracy maszyn, wyłączanie silników pojazdów podczas postoju;
  - używanie sprawnych technicznie maszyn i pojazdów zgodnie z ich przeznaczeniem.
- w fazie eksploatacji:
  - umieszczenie transformatora w betonowej obudowie, która skutecznie zmniejszy promieniowanie magnetyczne do bezpiecznego poziomu na zewnątrz;
  - zabezpieczenie otworów w drzwiach i ścianach budynku stacji transformatorowych, w tym w szczególności wszelkich otworów wentylacyjnych, w celu uniemożliwienia zajmowania obiektu przez chiropterofaunę;
  - wyposażenie transformatora w szczelną misę olejową, która pomieści co najmniej 105% oleju jaki będzie zawierał transformator, co zapobiegnie ewentualnemu zanieczyszczeniu gruntu;
  - przekazywanie na bieżąco do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom odpadów wytworzonych w związku z konserwacją planowanej inwestycji, bez konieczności magazynowania ich na trenie przedsięwzięcia;
  - oddalenie od siebie urządzeń wytwarzających dźwięk w takiej odległości, by nie następowało wzmocnienie i propagacja fali dźwiękowej;
  - zastosowanie ogniw fotowoltaicznych pokrytych powłoką antyrefleksyjną w celu wyeliminowania tzw. „efektu olśnienia";
  - posadowienie paneli fotowoltaicznych w szeregach z zachowaniem pomiędzy nimi odstępów w celu uniemożliwienia tworzenia się monolitycznej powierzchni podobnej do tafli lustra wody;

- okresowe mycie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie za pomocą czystej wody pod ciśnieniem bez domieszki jakiejkolwiek substancji czyszczącej. Woda do mycia paneli zostanie doprowadzona na teren inwestycji np. w specjalnie do tego przeznaczonych beczkowozach;
- niewykorzystywanie do pielęgnacji terenów biologicznie czynnych środków chemicznie ograniczających wzrost roślin;
- montaż paneli fotowoltaicznych na wysokości ok. 50 cm nad gruntem w celu ograniczenia ilości koszeń;
- koszenie roślinności trawiastej w dni suche i słoneczne tj. wówczas, gdy panuje dobra widoczność, a aktywność większości krajowych płazów jest ograniczona;
- prowadzenie wykaszania farmy od centralnej części w kierunku jej brzegów w celu umożliwienia ucieczki zwierząt i ograniczenia ich śmiertelności;
- pomalowanie ogrodzenia oraz stacji transformatorowej w odcieniach szarości i/lub zieleni w celu zmniejszenia widoczności przedsięwzięcia w krajobrazie.

Z uwagi na naturalną zmienność środowiska przyrodniczego, w szczególności mobilności zwierząt, inwestor proponuje działania minimalizujące szczególnie istotne z punktu widzenia grupy zwierząt związanych ze środowiskiem gruntowym:

- ograniczenie prowadzenia wykopów w czasie;
- wykonywanie wykopów w okresach suchych, tak by nie dopuścić do tworzenia w nich zastoisk;
- wyprofilowanie brzegów wykopów w taki sposób, by umożliwić wydostanie się z nich małym zwierzętom;
- zabezpieczenie wykopów w okresie nieprowadzenia prac (pora nocna oraz dni przestoju) w celu uniemożliwienia przedostania się do nich zwierząt, poprzez zabezpieczanie siatką głębokich wykopów codziennie po zakończeniu pracy;
- codzienne lustrowanie wykopów przed rozpoczęciem prac, a następnie bezpośrednio przed ich zasypaniem w celu sprawdzenia, czy nie zostały w nich uwięzione płazy i gady. W przypadku takiego stwierdzenia bezzwłoczne ich wydobycie i przeniesienie poza teren prac do właściwego dla nich siedliska;
- wykonanie ogrodzenia terenu inwestycji z siatki z przestrzenią ok 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, dzięki czemu pod ogrodzeniem nie będą istniały żadne fizyczne przeszkody uniemożliwiające migrację małym i średnim zwierzętom, w szczególności płazom w trakcie wiosennych i jesiennych wędrówek;
- prowadzenie wykaszania mechanicznego terenu farmy w dni suche i słoneczne tj. wówczas, gdy panuje dobra widoczność;
- wykaszanie prowadzone będzie od centralnej części farmy fotowoltaicznej w kierunku jej ogrodzenia celem umożliwienia ucieczki małych zwierząt (w tym płazów i gadów) i zminimalizowania ryzyka ich śmiertelności.

W celu ograniczenia wpływu planowanej farmy fotowoltaicznej na krajobraz Inwestor planuje:

- zastosowanie niskich konstrukcji montażowych paneli fotowoltaicznych o wysokości do 4 metrów;
- wykonanie ogrodzenia ażurowego, pozbawionego masywnych, litych elementów;
- wykonanie ogrodzenia oraz stacji transformatorowych w kolorach dobrze wkomponowujących się w otoczenie (odcienie szarości i zieleni);
- wyeliminowanie odbijania światła słonecznego dzięki zastosowaniu paneli fotowoltaicznych wyposażonych w powłokę antyrefleksyjną;
- wyeliminowanie zanieczyszczenia światłem dzięki rezygnacji ze stałego oświetlenia obiektu w porze nocnej.

Całość inwestycji będzie zabezpieczona przed dostępem osób postronnych, teren będzie ogrodzony i oznakowany. W ramach realizacji inwestycji nie jest planowany montaż systemu płoszenia zwierząt. Dojazd do terenu działki inwestycyjnej może odbywać się drogami publicznymi – dr powiatową (dz. nr geod. 480).

Etap likwidacji odbędzie się po około 25-30 latach od momentu pierwszego uruchomienia instalacji.

Zastępca Wójta Gminy
Stare Bogaczowice
Ewa Raczyńska