

ITOŚ.6220.5.2022.MCh
za zwrotnym potwierdzeniem odbioru
e-PUAP

DECYZJA
WÓJTA GMINY NOWA RUDA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80 ust. 2, art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 i ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 z późn. zm.) – zwanej dalej „u.o.o.ś”, w związku z § 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 z późn. zm.) oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775 z późn. zm.) – zwanej dalej „k.p.a.”, po rozpatrzeniu wniosku **Copernic Black Sp. z o. o. z/s przy ul. Lekarskiej 1, 31 – 203 Kraków, z dnia 30 listopada 2022 r. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa do 2 farm fotowoltaicznych w miejscowości Świerki o łącznej mocy do 3,5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną”** zlokalizowanego na działkach o nr ewidencyjnych 79, 77/1, 81, 78 obręb geodezyjny (0014) Świerki, gmina Nowa Ruda,

ORZEKAM

- 1. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko** dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn. **„Budowa do 2 farm fotowoltaicznych w miejscowości Świerki o łącznej mocy do 3,5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną”** na działkach nr ew. 79, 77/1, 81, 78 obręb 0014 Świerki, gmina Nowa Ruda.

2. Określić wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 u.o.o.ś.:

- a)** instalację fotowoltaiczną zaprojektować bez modułu automatycznego naprowadzania,
- b)** panele fotowoltaiczne zaprojektować o powłoce antyrefleksyjnej, jednocześnie zapobiegającej zjawisku olśnienia odbiciowego i zwiększającej sprawność pochłaniania światła słonecznego,
- c)** zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych mocowane w gruncie metodą bezfundamentową,
- d)** całkowita wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi nie może przekroczyć wysokości 4 m,
- e)** zaprojektować inwestycję odsuniętą o 30 m od aktualnie wybudowanych budynków mieszkalnych,
- f)** zaprojektować ogrodzenie inwestycji, które będzie ogrodzeniem siatkowym lub panelowym o wysokości do 2,2 m, odsunięte o 2 m od granic działek drogowych oraz nie mniej niż 6 m od granic działek, na których potencjalnie mogłyby powstać zabudowa mieszkaniowa,
- g)** pomiędzy dolną krawędzią ogrodzenia inwestycji a powierzchnią ziemi należy pozostawić wolną przestrzeń o wysokości nie mniejszej niż 15 cm,
- h)** nie wyposażać ogrodzenia w system odstraszenia zwierząt oraz nie podłączać ogrodzenia do systemu mogącego razić prądem,
- i)** zaprojektować umiejscowienie stacji transformatorowej w odległości nie mniejszej niż 2,8 m od pomieszczeń przeznaczonych na stały pobyt ludzi,
- j)** pomalować lub wykonać obiekty kubaturowe, w tym ogrodzenie terenu inwestycyjnego, w neutralnej kolorystyce w celu ograniczenia widoczności farmy w otaczającym terenie by nie stanowiła dominatu krajobrazu,
- k)** w przypadku zastosowania transformatora mokrego w izolacji olejowej należy wyposażyć go w szczelną misę olejową przystosowaną do pomieszczenia całości zawartości oleju używanego w urządzeniu,
- l)** w trakcie realizacji przedsięwzięcia bazę sprzętową należy usytuować na utwardzonym i szczelnym podłożu,
- m)** plac budowy wyposażać w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku skażenia gruntu substancjami ropopochodnymi należy niezwłocznie zastosować sorbent, a zanieczyszczony grunt wybrać w całości i zdeponować na odpowiednim składowisku,
- n)** prace budowlane prowadzić w porze dziennej w godzinach 6⁰⁰ – 22⁰⁰,

- o)** prace budowlane należy przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. w okresie od 1 września do końca lutego, jednakże w przypadku konieczności ich przeprowadzenia w innym terminie prace budowlane winny być poprzedzone oglądem przez specjalistę ornitologa,
 - p)** wykopy i miejsca prac ziemnych na czas realizacji inwestycji ogrodzić siatką o oczkach nie większych niż 0,5 cm i wysoką na co najmniej 50 cm, która będzie wkopana w ziemię,
 - r)** w trakcie realizacji wykopów pod linie elektroenergetyczne, w wykopach o wąskim rozstawie, zastosować punktowe pochylnie umożliwiające opuszczenie wykopu przez zwierzęta,
 - s)** do oświetlenia farmy fotowoltaicznej zastosować czujniki ruchu, które będą załączać się automatycznie po wykryciu ruchu oraz źródła światła nieprzywabiającego owady,
 - t)** Inwestor zobowiązany jest do wykorzystywania maszyn i urządzeń, które będą sprawne technicznie oraz będą spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz. U. z 2005 r. nr 263, poz. 2202 z późn. zm.),
 - u)** w przypadku niemożliwych do wykluczenia kolizji ze stanowiskami zwierząt lub roślin gatunków chronionych na mocy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2026 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r., poz. 2380) oraz rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409), w stosunku do których obowiązują zakazy określone w ww. rozporządzeniach, przed rozpoczęciem prac należy uzyskać odrębne zezwolenia właściwego organu na czynność 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, a w przypadku uzyskania takiego zezwolenia – prace prowadzić z uwzględnieniem warunków wynikających z zezwolenia.
- 3.** Ustalić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji, który stanowi integralną część decyzji.

UZASADNIENIE

Wnioskiem znak CB.116 z dnia 30.11.2022 r. (data wpływu do tut. Urzędu – 02.12.2022 r.) Inwestor – firma Copernic Black Sp. z o. o. z/s przy ul. Lekarskiej 1,

31 – 203 Kraków – zwany dalej „Wnioskodawcą/Inwestorem”, reprezentowany przez pełnomocnika Pana Michała Marzec, wystąpił do Wójta Gminy Nowa Ruda z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa do 2 farm fotowoltaicznych w miejscowości Świerki o łącznej mocy do 3,5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną” na działce o nr ewidencyjnym 79, 77/1, 81, 78 AM 2 obręb geodezyjny Świerki, gmina Nowa Ruda.

Na podstawie dostarczonych przez Wnioskodawcę dokumentów, o których mowa w art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 z późn. zm.) – zwanej dalej „u.o.o.ś.” za strony postępowania, zgodnie z art. 74 ust. 3a u.o.o.ś. uznano Wnioskodawcę oraz podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie w wariantcie proponowanym przez Wnioskodawcę. Ponieważ w przedmiotowej sprawie liczba stron postępowania przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 u.o.o.ś. oraz art. 49 k.p.a. zawiadomienia – obwieszczenia o podejmowanych przez tut. organ czynnościach były podawane stronom do wiadomości przez zamieszczenie na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Nowa Ruda, tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Nowa Ruda przy ul. Niepodległości 2, 57 – 400 Nowa Ruda oraz przekazanie ich do właściwego miejscowo Sołtysa Wsi Świerki oraz właściwego miejscowo Sołtysa Wsi Bartnica w celu rozwieszenia na tablicy ogłoszeń w ww. Sołectwach.

Mając powyższe na uwadze obwieszczeniem nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 03.01.2023 r. poinformowano strony o wszczęciu postępowania w niniejszej sprawie.

W tym miejscu należy wskazać, iż w toku prowadzonego postępowania stronom zapewniono możliwość czynnego udziału w postępowaniu, w tym zapoznania się z aktami sprawy, a także składania uwag i wniosków.

W dniu 10.01.2023 r. poprzez obwieszczenie nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh strony zostały poinformowane o wystąpieniu do organów opiniujących wskazanych w art. 64 ust. 1, 2 i 4 u.o.o.ś.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1 u.o.o.ś. Wójt Gminy Nowa Ruda wystąpił o opinię do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu – zwanego dalej „RDOŚ” (pismo nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 10.01.2023 r.), w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko oraz ewentualnego określenia zakresu raportu.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 2 u.o.o.ś. tut. Organ wystąpił także o opinię do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kłodzku – zwanego dalej „PPIS” (pismo nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 10.01.2023 r.) w celu wyrażenia opinii w przedmiotowej sprawie. Ponadto zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 u.o.o.ś. wystąpiono do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Nysie – zwanego dalej „PGW WP”, jako organu właściwego w sprawach ocen wodnoprawnych (pismo nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 10.01.2023 r.) o opinię dotyczącą obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ww. przedsięwzięcia. Powyższym organom przekazano w załączeniu Kartę Informacyjną Przedsięwzięcia – zwaną dalej „Kip” wraz z wymaganymi przepisami prawa załącznikami.

RDOŚ pismem nr WOOS.4220.32.2023.ASA.1 z dnia 26.01.2023 r. poinformował o niemożności załatwienia przedmiotowej sprawy w ustawowym terminie ze względu na skomplikowany charakter sprawy oraz konieczność szczegółowego przeanalizowania dokumentacji sprawy, w tym KIP. Równocześnie wskazał nowy przewidywany termin załatwienia sprawy do dnia 23.02.2023 r. o czym poinformowano strony obwieszczeniem nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 01.02.2023 r.

W dniu 30.01.2023 r. do tut. urzędu wpłynęło postanowienie RDOŚ nr WOOS.4220.32.2023.ASA.2 z dnia 30.01.2023 r., w którym organ wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Jednocześnie RDOŚ poinformował o konieczności powiadomienia stron postępowania o wydaniu ww. opinii, co Wójt Gminy Nowa Ruda uczynił obwieszczeniem nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 06.02.2023 r.

W toku prowadzonego postępowania Pani Wioletta Litwinowicz oraz Pani Agnieszka Małkowska, wnioskiem z dnia 07.02.2023 r. wystąpiły o wgląd do akt sprawy. Jednocześnie w dniu 07.02.2023 r. oraz 09.02.2023 r. Pani Wioletta Litwinowicz zwróciła się z wnioskiem o udostępnienie akt sprawy w celu wykonania dokumentacji fotograficznej. Wniosek ten rozpatrzony został pozytywnie dlatego też stronie postępowania umożliwiono wykonanie dokumentacji fotograficznej zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

Ponadto w dniu 08.02.2023 r. za pośrednictwem środka komunikacji elektronicznej do tut. Urzędu wpłynął wniosek Pana Grzegorza Ubrana o wgląd i udostępnienie dokumentacji sprawy (odpowiedzi na przedmiotowe pismo udzielono stronie w korespondencji z dnia 13.02.2023 r.). Równocześnie w dniu 08.02.2023 r. ww. przesłał pismo dotyczące obwieszczenia Wójta Gminy Nowa Ruda z dnia 10.02.2023 r. z prośbą o jego upublicznienie na stronie internetowej Biuletynu

Informacji Publicznej Urzędu Gminy Nowa Ruda. Publikacji pisma strony dokonano w BIP w zakładce „Petycje” – „Petycja – pismo strony”.

W tym miejscu zaznaczenia wymaga fakt, iż petycje były rozpatrywane przez Wójta Gminy Nowa Ruda w ramach odrębnego postępowania prowadzonego na podstawie ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o petycjach (Dz. U. z 2018 r., poz. 870).

W dniu 13.02.2023 r. tut. organ otrzymał do wiadomości treść skargi do Ministerstwa Klimatu i Środowiska na postanowienie RDOŚ z dnia 30.01.2023 r. informujące o braku istnienia konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanej inwestycji, ogłoszonego obwieszczeniem Wójta Gminy Nowa Ruda nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 06.02.2023 r. złożonej przez Pana Lecha Koperdowskiego oraz Pana Grzegorza Urbana.

W dniu 13.02.2023 r. Pani Wioletta Litwinowicz zwróciła się z wnioskiem w sprawie wykonania kserokopii Kip, który został rozpatrzony pozytywnie i z dnia 16.02.2023 r. poinformowano stronę o uwzględnieniu jej wniosku. W dniu 17.02.2023 r. przekazano wnioskowaną dokumentację na rzecz Pani Wioletty Litwinowicz.

Ponadto PPIS nie wydał opinii w ustawowo określonym terminie 14 dni od dnia otrzymania Kip, o którym mowa w art. 64 ust. 4 u.o.o.ś., co zgodnie z art. 78 ust. 4 u.o.o.ś. Organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach potraktował jako brak zastrzeżeń (notatka służbowa z dnia 21.02.2023 r.).

PGW WP pismem nr WR.ZZŚ.4.4901.13.2023.JP z dnia 22.02.2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu – 24.02.2023 r.) wyraziło opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, wskazując jednocześnie na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wymagań wskazanych przez organ w pkt 1 i 2 opinii z dnia 22.02.2023 r. (Obwieszczenie Wójta Gminy Nowa Ruda nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 02.03.2023 r.).

W dniu 23.02.2023 r. pismem nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh w związku z otrzymaniem petycji – sprzeciwu dotyczącej obwieszczenia Wójta Gminy Nowa Ruda z dnia 10.02.2023 r. wezwano Inwestora do złożenia pisemnych wyjaśnień w odniesieniu do kwestii poruszanych w przedmiotowych petycjach, co Inwestor uczynił w korespondencji z dnia 13.03.2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu – 14.03.2023 r.).

W dniu 27.02.2023 r. otrzymano do wiadomości informacje przekazane przez Pana Grzegorza Urbana oraz Panią Agnieszkę Małkowską, będących stroną postępowania odnoszące się do tematu budowy farmy fotowoltaicznej w miejscowości Świerki.

W dniu 22.03.2023 r. otrzymano pismo z dnia 17.02.2023 r. zawierające stanowisko Sołtysa Wsi Świerki, zarazem Radnego Gminy Nowa Ruda dotyczące realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Obwieszczeniem nr ITOŚ.6220.5.2023 r. z dnia 29.03.2023 r. Wójt Gminy Nowa Ruda poinformował strony postępowania o braku możliwości załatwienia sprawy w ustawowym terminie ze względu na konieczność szczegółowego przeanalizowania dokumentacji sprawy wyznaczając przewidywany termin załatwienia do dnia 31.05.2023 r.

W dniu 03.04.2023 r. Pani Wioletta Litwinowicz skorzystała z prawa przeglądania akt sprawy, o którym mowa w art. 73 § 1 k.p.a.

W dniu 05.04.2023 r. udzielono odpowiedzi na wniosek Pana Grzegorza Urbana z dnia 31.03.2023 r. w sprawie udostępnienia informacji oraz dokumentów na temat postępowania administracyjnego dotyczącego wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

W toku prowadzonego postępowania z uwagi na skomplikowany charakter sprawy, mając na względzie rozległy sprzeciw społeczny właścicieli i mieszkańców terenów znajdujących się w obrębie sołectwa Świerki oraz sołectwa Bartnica co do realizacji w miejscowości Świerki inwestycji polegającej na budowie farmy fotowoltaicznej, Wójt Gminy Nowa Ruda pismem nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 22.05.2023r. wezwał Inwestora do przedstawienia innego wariantu lokalizacyjnego planowanego przedsięwzięcia. Jednocześnie obwieszczeniem nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 23.05.2023 r. o powyższym poinformował strony postępowania.

Ponadto ze względu na skomplikowany charakter sprawy poprzez obwieszczenie nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 31.05.2023 r. zawiadomił strony o niemożności załatwienia sprawy we wcześniej wskazanym terminie i przedłużył termin załatwienia sprawy do dnia 31.07.2023 r.

W dniu 13.06.2023 r. do tut. organu wpłynęło pismo Stowarzyszenia Meteorologów Amatorów Ziemi Śląskich w związku z planowaną budową farmy fotowoltaicznej w miejscowości Świerki, którego treść do tut. Urzędu przekazał również Pan Grzegorz Urban.

W dniu 14.06.2023 r. w miejscowości Świerki odbyło się spotkanie mieszkańców wsi Świerki, Bartnicy, jak również okolicznych miejscowości z Wójtem Gminy Nowa Ruda dotyczące protestu lokalnej społeczności w sprawie realizacji planowanego na terenie miejscowości Świerki zamierzenia inwestycyjnego. Podczas spotkania protestujący przedstawili swoje obawy, co do szkodliwego wpływu inwestycji na środowisko, zdrowie ludzi i zwierząt, co wyrażone zostało

w piśmie Pana Lecha Koperdowskiego z dnia 20.06.2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu).

W dniu 21.06.2023 r. (data wpływu pisma do tut. Urzędu) Inwestor przedstawił dodatkowy wariant inwestycyjny planowanego przedsięwzięcia polegający na zmniejszeniu skali przedsięwzięcia (tj. zmniejszeniu powierzchni przeznaczonej pod zabudowę przemysłową z około 3,2 ha na około 3,08 ha) oraz zwiększeniu odsunięcia inwestycji od działek sąsiednich – 2 m od granic działek drogowych oraz 6 m od pozostałych działek względem wariantu inwestorskiego, przekazując 1 egzemplarz aneksu nr 1 do Kip. Jednocześnie Inwestor poinformował o zmianie pełnomocnika wskazując Pana Daniela Birnbacha jako osobę reprezentującą Inwestora.

W związku z otrzymaniem pisma dotyczącego zmiany osoby reprezentującej Inwestora w toku prowadzonego przez tut. Organ postępowania administracyjnego dla ww. przedsięwzięcia oraz aneksu nr 1 do Kip, Wójt Gminy Nowa Ruda pismem nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 22.06.2023 r. zgodnie z art. 64 § 2 k.p.a. oraz art. 74 ust. 1 pkt 2 w związku z art. 74 ust. 2 u.o.o.s., a także art. 1 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r., poz. 2142 z późn. zm.) – zwanej dalej „u.o.s.”, wezwał Wnioskodawcę do usunięcia braków w terminie 7 dni od otrzymania niniejszego pisma poprzez dołączenie:

- 1) dowodu uiszczenia opłaty skarbowej w kwocie 17,00 zł za złożenie dokumentu potwierdzającego udzielenie pełnomocnictwa, na podstawie załącznika do u.o.s. – część IV kolumna 3,
- 2) dokumentów, o których mowa w art. 74 ust. 1 pkt 2 u.o.o.s. w formie pisemnej oraz na informatycznych nośnikach danych z ich zapisem w formie elektronicznej w liczbie odpowiednio po jednym egzemplarzu dla organu prowadzącego postępowanie oraz każdego organu opiniującego i uzgadniającego.

Jednocześnie informowano Inwestora, iż według art. 64 § 2 k.p.a. jeżeli podanie nie czyni zadość innym wymaganiom ustalonym w przepisach prawa, należy wezwać wnoszącego do usunięcia braków w terminie 7 dni z pouczeniem, że nie usunięcie tych braków spowoduje pozostawienie podania bez rozpoznania.

Ponadto w związku z licznymi protestami społeczności lokalnej przeciwko realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia, mając na uwadze, iż do zadań realizowanych przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska należą zadania dotyczące polityki ochrony środowiska w zakresie zarządzania ochroną przyrody oraz kontrola procesu inwestycyjnego, Wójt Gminy Nowa Ruda pismem nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 19.07.2023 r. wniósł o zajęcie stanowiska oraz wydanie opinii w kwestiach poruszanych w przekazanych RDOŚ piśmie

okolicznych mieszkańców oraz Stowarzyszenia Meteorologów Amatorów Ziemi Śląskich.

Mając na uwadze przedstawienie przez Inwestora dodatkowego wariantu lokalizacyjnego planowanej inwestycji Wójt Gminy Nowa Ruda obwieszczeniem nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 23.06.2023 r. poinformował strony o przedstawieniu przez Inwestora ww. wariantu.

W dniu 30.06.2023 r. na wniosek Pana Grzegorza Urbana udostępniono akta sprawy w zakresie informacji zawartych w powołanym wyżej obwieszczeniu (notatka służbowa z dnia 30.06.2023 r.).

Inwestor pismem z dnia 04.07.2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu – 11.07.2023 r.) w odpowiedzi na wezwanie z dnia 22.06.2023 r. zwrócił się z prośbą o wydłużenie czasu o 14 dni na uzupełnienie o dodatkowe egzemplarze aneksu do Kip, dołączając jednocześnie potwierdzenie wykonania opłaty skarbowej za zmianę pełnomocnika, po czym pismem z dnia 06.07.2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu – 12.07.2023 r.) przekazał tut. organowi dodatkowe kopie aneksu wraz z nośnikami w wersji elektronicznej.

Uwzględniając powyższe, obwieszczeniem nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 20.07.2023 r. poinformowano strony, że w dniu 19.07.2023 r. wystąpiono do organów, o których mowa w art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 u.o.o.ś. w sprawie wydania ponownej opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko docelowego przedsięwzięcia argumentując to zmianą zakresu planowanej inwestycji spowodowaną licznymi protestami lokalnej społeczności przeciwko realizacji ww. przedsięwzięcia.

W drodze obwieszczenia nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 25.07.2023 r. Wójt Gminy Nowa Ruda zawiadomił strony postępowania o przedłużeniu terminu załatwienia sprawy ze względu na jej skomplikowany charakter oraz konieczność uzyskania ponownej opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – do dnia 30.09.2023 r. Równocześnie poinformował, że RDOŚ pismem nr WOOŚ.4220.32.2023.ASA.4 z dnia 24.07.2023 r. odmówił odniesienia się do kwestii poruszanych w przekazanych mu przez Wójta Gminy Nowa Ruda pismach otrzymanych od Stowarzyszenia Meteorologów Amatorów Ziemi Śląskich oraz lokalnej społeczności.

Ponadto PPIS nie wydał opinii w ustawowo określonym terminie 14 dni od dnia otrzymania Kip, o którym mowa w art. 64 ust. 4 u.o.o.ś., co zgodnie z art. 78 ust. 4 u.o.o.ś. Organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach potraktował jako brak zastrzeżeń (notatka służbowa z dnia 07.08.2023 r.).

Z kolei obwieszczeniem nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 10.08.2023 r. Wójt Gminy Nowa Ruda powiadomił strony, że RDOŚ pismem z dnia 07.08.2023 r. sygn. akt. WOOŚ.4220.32.2023.ASA.5, ze względu na skomplikowany charakter sprawy oraz konieczność szczegółowego przeanalizowania dokumentacji sprawy, w tym Karty informacyjnej przedsięwzięcia, poinformował o wyznaczeniu nowego terminu załatwienia sprawy do dnia 25 września 2023 r.

Następnie obwieszczeniem nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 11.08.2023 r. Wójt Gminy Nowa Ruda poinformował strony, że PGW WP, po analizie złożonego przez Inwestora Aneksu nr 1 do Kip, w dniu 03.08.2023 r. wydał opinię znak WR.ZZŚ.4.4901.13.2023.JP, w której wyraził stanowisko, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach ustalonych wymagań.

W dniu 16.08.2023 r. Wójt Gminy Nowa Ruda wydał obwieszczenie nr ITOŚ.6220.5.2023.MCh informujące strony, że RDOŚ postanowieniem z dnia 9 sierpnia 2023 r. sygn. akt WOOŚ.4220.32.2023.ASA.6 wyraził opinię, że dla przedmiotowej inwestycji nie istnieje konieczność przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

Ponadto, również w dniu 16.08.2023 r. do tut. organu wpłynęło ponaglenie wniesione przez Inwestora (pismo z dnia 08.08.2023 r.) na przewlekłość postępowania administracyjnego prowadzonego przez Wójta Gminy Nowa Ruda, o czym strony zostały poinformowane obwieszczeniem nr ITOŚ.6220.5.2023.MCh z dnia 21.08.2023 r. W ramach powołanego wyżej obwieszczenia zawiadomiono także strony postępowania, iż na podstawie art. 37 § 4 k.p.a Wójt Gminy Nowa Ruda dokona przekazania przedmiotowego ponaglenia wraz z niezbędną dokumentacją do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Wałbrzychu.

Powyższe tut. Organ uczynił pismem nr ITOŚ.6220.5.2023 r. z dnia 22.08.2023 r.

W dniu 05.09.2023 r. do Urzędu Gminy Nowa Ruda wpłynęło postanowienie Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Wałbrzychu znak SKO 4131/37/2023 z dnia 30.08.2023 r., w którym tamtejszy Organ wskazał, iż Wójt Gminy Nowa Ruda nie dopuścił się przewlekłego prowadzenia postępowania administracyjnego dotyczącego przedmiotowej sprawy.

Zawiadomieniem znak ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 11 września 2023 r. zgodnie z art. 10 § 1 oraz art. 49 k.p.a., w celu zapewnienia stronom pełnego i czynnego udziału w postępowaniu, Wójt Gminy Nowa Ruda zakomunikował stronom postępowania, iż został zgromadzony materiał dowodowy w związku z toczącym się postępowaniem oraz o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia

co do zebranych dowodów, materiałów i zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji w sprawie.

W dniu 19.09.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęło pismo Pana Grzegorza Urbana z dnia 18.09.2023 r. będącego stroną w niniejszym postępowaniu informujące o wielokrotnym zaobserwowaniu w okresie letnim żerujących nietoperzy m.in. w obrębie działek nr 81, 77/1, 82/5, 88/2 jak również nr 48/2, 48/3, 48/4 AM 2 obręb geodezyjny Świerki.

W związku z pojawieniem się w ocenie tut. Organu istotnej dla sprawy nowej okoliczności faktycznej Wójt Gminy Nowa Ruda obwieszczeniem nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 27.09.2023 r. zawiadomił strony postępowania o wystąpieniu do RDOŚ o wydanie w trybie pilnym opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia.

Jednocześnie w ramach ww. obwieszczenia Wójt Gminy Nowa Ruda zawiadomił strony postępowania o braku możliwości załatwienia sprawy w określonym terminie wskazanym w obwieszczeniu Wójta Gminy Nowa Ruda nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 25.07.2023 r. i ustalił nowy przewidywany termin załatwienia sprawy do dnia 31.10.2023 r. Powyższe podyktowane było koniecznością uzyskania od RDOŚ ponownej opinii, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, warunków realizacji niniejszej Inwestycji.

W dniu 09.10.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęło pismo Wnioskodawcy z dnia 03.10.2023 r. z prośbą o przekazanie szczegółowych informacji odnoszących się do nowej okoliczności faktycznej mającej wpływ na potrzebę uzyskania ponownej opinii od RDOŚ.

Następnie w dniu 11.10.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęło zawiadomienie RDOŚ nr WOOŚ.4220.32.2023.ASA.8 z dnia 11.10.2023 r. informujące o niemożności załatwienia przedmiotowej sprawy w ustawowym terminie ze względu na skomplikowany charakter sprawy oraz konieczność szczegółowego przeanalizowania dokumentacji sprawy, w tym Kip. Ponadto RDOŚ wskazał przewidywany termin załatwienia sprawy do dnia 23.11.2023 r.

Mając na względzie informacje uzyskane z RDOŚ, Wójt Gminy Nowa Ruda w drodze obwieszczenia nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 12.10.2023 r. zawiadomił strony postępowania o nowym terminie załatwienia sprawy przez RDOŚ oraz o przedłużeniu postępowania administracyjnego prowadzonego przez tut. Organ wskazując przyczyny powyższego oraz nowy przewidywany termin załatwienia sprawy przez Organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach do dnia 22.12.2023 r.

Równocześnie 12.10.2023 r. Wójt Gminy Nowa Ruda pismem nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh udzielił odpowiedzi na zapytanie Inwestora otrzymane w dniu 09.10.2023 r. Jako argument przemawiający za ponownym wystąpieniem do RDOŚ, Wójt Gminy Nowa Ruda podał fakt, iż nietoperze stanowią w Polsce grupę ssaków objętych prawną ochroną gatunkową, a pozyskanie informacji o ich występowaniu w okolicy planowanej inwestycji, w ocenie tut. Organu, stanowi kluczową dla przedmiotowej sprawy okoliczność faktyczną mającą wpływ na realizację przedsięwzięcia i wymagającą wyczerpującego wyjaśnienia stanu faktycznego.

W dniu 27.10.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęło postanowienie RDOŚ nr WOŚ.4220.32.2023.ASA.9 z dnia 27.10.2023 r. wyrażające opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. RDOŚ zaznaczył, iż biorąc pod uwagę stosunkowo niewielką powierzchnię inwestycji nie będzie ona negatywnie wpływać na możliwość przemieszczania się nietoperzy, ponadto wskazał, że wielkość ewentualnych żerowisk nietoperzy nie ulegnie istotnej zmianie. Tym samym RDOŚ uznał, że realizacja oraz eksploatacja przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco negatywnie na bytujące w tym rejonie nietoperze. Dodatkowo RDOŚ zaznaczył, iż w przypadku niemożliwych do wykluczenia kolizji ze stanowiskami zwierząt lub roślin gatunków chronionych na mocy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2026 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r., poz. 2380) oraz rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409), w stosunku do których obowiązują zakazy określone w ww. rozporządzeniach, przed rozpoczęciem prac należy uzyskać odrębne zezwolenia właściwego organu na czynność 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, a w przypadku uzyskania takiego zezwolenia – prace prowadzić z uwzględnieniem warunków wynikających z zezwolenia.

Powyższe warunki Wójt Gminy Nowa Ruda w całości uwzględnił przy określaniu wymagań dotyczących ochrony środowiska koniecznych do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 u.o.o.ś.

Poprzez obwieszczenie nr ITOŚ.6220.5.2022.MCh z dnia 30.10.2023 r. Wójt Gminy Nowa Ruda poinformował strony postępowania o wydaniu przez RDOŚ postanowienia niestwierdzającego konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Jednocześnie w obwieszczeniu

zaznaczono brak możliwości wniesienia przez stronę postępowania zażalenia na postanowienie Organu opiniującego.

W określonym terminie wskazanym w ww. obwieszczeniu przewidzianym na składanie uwag oraz wniosków, w dniu 03.11.2023 r. drogą elektroniczną do Urzędu Gminy Nowa Ruda wpłynął wniosek strony – Pana Grzegorza Ubrana z prośbą o przesłanie na pocztę elektroniczną skanu pisma RDOŚ sygn. akt WOOS.4220.32.2023.ASA.9 z dnia 27.10.2023 r.

W odpowiedzi na ww. wniosek w dniu 07.11.2023 r. poprzez przesłanie skanu postanowienia RDOŚ na wskazany we wniosku adres e-mail, przekazano stronie postępowania wnioskowany dokument.

Biorąc pod uwagę ogół zgromadzonego materiału dowodowego, przede wszystkim szczególnie ustalenia zawarte Kip – stanowiącej główny dowód w sprawie, jak również pozytywne stanowiska RDOŚ, PGW WP oraz brak zastrzeżeń ze strony PPIS co do realizacji przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego, a także biorąc pod uwagę sprzeciw oraz uwagi lokalnej społeczności – w ocenie tut. Organu nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Tym samym mając powyższe na uwadze zgodnie z art. 85 ust. 2 pkt 2 u.o.o.ś., w uzasadnieniu decyzji o stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, należy zawrzeć informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 u.o.o.ś, uwzględnionych przy stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. W myśl powyższych przepisów przy stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, wzięto pod uwagę następujące uwarunkowania:

1. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie:

Przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa do 2 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3,5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną realizowana w granicach działek o numerach ewidencyjnych: 79, 77/1, 81 i 78 AM 2, obręb geodezyjny Świerki, gmina Nowa Ruda.

Zgodnie z zapisami § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się zabudowę przemysłową, w tym zabudowę

systemami fotowoltaicznymi, lub magazynową, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż:

- a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1 -3 tej ustawy,
- b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.

Zgodnie z ww. rozporządzeniem powierzchnia zabudowy oznacza powierzchnię terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w celu realizacji przedsięwzięcia.

Całkowita powierzchnia działek wynosi około 4,1 ha, natomiast powierzchnia przeznaczona pod zabudowę przemysłową wynosić będzie około 3,08 ha. Teren przeznaczony pod inwestycję nie jest objęty Miejscowym Planem Zagospodarowania Przestrzennego i stanowi grunty orne klasy RV.

Elektrownia pracować będzie bezobsługowo. W ramach przedsięwzięcia planuje się montaż takich elementów jak:

- panele fotowoltaiczne o mocy 250 – 1500 Wp – do 14 000 szt.,
- wolnostojące konstrukcje wsporcze pod panele fotowoltaiczne (tzw. stoły fotowoltaiczne),
- falowniki (inwertery) – do 59 szt.,
- parterowe kontenerowe stacje transformatorowe (do 4 szt.),
- okablowanie solarne,
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracę elektrowni słonecznej,
- instalacja odgromowa i zabezpieczająca,
- monitoring,
- ogrodzenie wraz z bramą,
- dopuszcza się montaż oświetlenia,
- dopuszcza się możliwość zastosowania magazynów energii – do 4 szt. o łącznej mocy do 4 MW i łącznej pojemności do 40 MWh (opcjonalnie),
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji.

Plan rozmieszczenia paneli fotowoltaicznych na przedmiotowej działce, a także rodzaj dobranej technologii, zostanie dokonany, zachowując zasady zrównoważonego rozwoju z zachowaniem walorów przyrodniczych.

Ogniwa fotowoltaiczne, zwane bateriami słonecznymi, są to urządzenia w postaci cienkich półprzewodnikowych płytek wykonanych z krzemu (ogniwa I generacji), cienkich warstw półprzewodnika (ogniwa II generacji)

badź specjalnego barwnika pozbawionego złącza p-n (ogniwa III generacji), które pod wpływem promieniowania słonecznego produkują energię elektryczną. Uzyskana w ten sposób energia będzie przekazana do zakładu energetycznego, a następnie wprowadzona do Krajowej Sieci Energetycznej.

Przewidywany okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi 25 lat. W ramach inwestycji planowany jest montaż paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej od 250 Wp do 1500 Wp w celu dokonywania konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii do sieci operatora.

Zaznaczenia wymaga akt, iż dane dotyczące ilości paneli są tylko i wyłącznie pogładowe oraz szacowane, mogą one ulec zmianie w związku z postępem technologicznym oraz optymalizacją ekonomiczną.

Technologia fotowoltaiczna jest stosowana do przekształcania energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. W tym celu stosowane są materiały półprzewodnikowe o szczególnych właściwościach. Najczęściej wykorzystywanym materiałem półprzewodnikowym jest krzem, który jest drugim najbardziej rozpowszechnionym pierwiastkiem na Ziemi.

Instalacja fotowoltaiczna (instalacja odnawialnego źródła energii) wykorzystuje do produkcji energii elektrycznej panele fotowoltaiczne, które będą zamontowane na wolnostojących konstrukcjach wsporczych (tzw. stołach) pod kątem 15 – 35°.

Ze względu na złożoność farmy fotowoltaicznej, jej dokładne parametry zostaną ustalone w projekcie budowlanym. Na tym etapie zostały przyjęte maksymalne wymiary i moce, które można uzyskać z przedmiotowej inwestycji na poziomie 3,5 MWp mocy wyprodukowanej z paneli fotowoltaicznych.

Wydajność systemu fotowoltaicznego jest zależna od nasłonecznienia dla danego regionu. Nasłonecznienie jest wielkością opisującą ilość energii promieniowania słonecznego padającego na jednostkową powierzchnię w jednostkowym czasie. Wyrażane jest w W/m^2 lub kWh/m^2 na rok. Średnia wartość nasłonecznienia dla Polski wynosi $990 [kWh/m^2/rok]$.

Panele fotowoltaiczne (PV)

Podstawowym elementem panelu fotowoltaicznego jest ogniwo fotowoltaiczne. Połączone szeregowo ogniwa tworzą panel fotowoltaiczny i w zależności od materiału, z którego są wykonane, można je podzielić na: monokrystaliczne, polikrystaliczne, cienkowarstwowe i amorficzne. Budowę paneli PV określa się jako warstwową. Od góry ogniwa fotowoltaiczne chronione są szybą antyrefleksyjną, od dołu warstwą izolacyjną, natomiast całość obudowana jest przez ramę aluminiową.

Konstrukcje wsporcze

Montaż paneli ma opierać się na konstrukcji wolnostojącej, składającej się ze stalowej ocynkowanej ramy, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Konstrukcja wsporcza będzie przytwierdzona bezpośrednio do podłoża (pale wbijane w grunt przy pomocy kafara). Głębokość osadzania zależy od konkretnych warunków panujących na miejscu i zostanie ustalana indywidualnie przez projektanta na podstawie warunków panujących na miejscu montażu, w oparciu o nośność gruntu oraz obciążenie śniegiem i wiatrem. Wytrzymałość takiego sposobu mocowania paneli do podłoża została przebadana i może wytrzymać obciążenie wiatrem do $0,48 \text{ kN/m}^2$ i śniegiem do $2,5 \text{ kN/m}^2$. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 4 m wysokości.

Inwertery

Inwertery, zwane również falownikami, przekształtnikami DC/AC są to urządzenia służące do zmiany napięcia i prądu stałego (DC - ang. Direct Current) wytwarzanego przez panele fotowoltaiczne, na napięcie i prąd przemienny (AC - ang. Alternating Current).

Stacje kontenerowe transformatorowe

Dla zamierzonej inwestycji będą zastosowane prefabrykowane stacje kontenerowe. Położenie stacji transformatorowej będzie spełniało wymagania rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2022 r., poz. 1225) i zostanie dokładnie określone w późniejszym etapie. Kontener będzie wyposażony w transformator mokry w izolacji olejowej lub suchy w izolacji żywicznej.

Transformator

Transformator suchy ogranicza konieczność wykonywania robót ziemnych pod retencję materiałów płynnych. Żywica oraz zastosowane materiały izolacyjne dają transformatorom wysokie parametry samogaszące, natomiast dzięki systemowi chłodzenia powietrzem naturalnym unika się wydostania płynów chłodzących, które mogłyby spowodować zanieczyszczenie środowiska zewnętrznego.

Transformator mokry posiada betonową misę minimalizującą (praktycznie do zera) ryzyko wycieku. Zastosowane materiały izolacyjne dają transformatorom wysokie parametry samogaszące, natomiast dzięki systemowi chłodzenia powietrzem naturalnym unika się wydostania płynów chłodzących, które mogłyby spowodować zanieczyszczenie środowiska zewnętrznego.

Linia kablowa

Panele fotowoltaiczne będą połączone z falownikami i urządzeniami zebranymi w stacji kontenerowej za pomocą nadziemnych przewodów, zebranych w wiązki i prowadzonych po konstrukcji wsporczej paneli bądź ułożonych w ziemi. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej linii kablowej SN, pomiędzy stacją kontenerową a istniejącym słupem SN znajdującym się w okolicy inwestycji. Na tym etapie nie ma możliwości określenia dokładnej lokalizacji przyłącza elektroenergetycznego. Dokładne miejsce przyłączenia przedmiotowej farmy zostanie określone na dalszym etapie inwestycji, po uzyskaniu warunków przyłączenia. Z uwagi na fakt, iż to Operator wskazuje dokładny punkt przyłączenia do swojej sieci w warunkach przyłączenia, obecnie nie ma możliwości wskazania, nawet orientacyjnego, przebiegu przyłącza. Wniosek o warunki przyłączenia może zostać złożony po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i decyzji o warunkach zabudowy.

Kabel będzie ułożony w ziemi na głębokości około 80 cm na podsypce piaskowej (około 10 cm), do pokrycia kabla również posłuży piasek (około 10 cm). Warstwy piasku zostaną pokryte gruntem rodzimym. Masy ziemne pochodzące z wykopów pod trasy kablowe, zostaną oznaczone w taki sposób, aby możliwe było, ponowne wykorzystanie usuniętych mas ziemnych do przysypania tego samego odcinka prowadzonych linii kablowych. Roboty ziemne będą wykonywane według normy: „PN-B-06050:1999 Geotechnika. Roboty ziemne. Wymagania ogólne”.

Magazyny energii

Zgodnie z art. 2 pkt 1 Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 z późn. zm.) magazyn energii elektrycznej w rozumieniu art. 3 pkt 10k ustawy — Prawo energetyczne to instalacja służąca do przechowywania energii, przyłączona do sieci, mająca zdolność do dostawy energii elektrycznej do sieci.

Magazyn energii jest to więc urządzenie, które służy do przechowywania nadwyżki energii wyprodukowanej przez panele fotowoltaiczne, która następnie będzie przekazywana do sieci elektroenergetycznej. Zaletą magazynów jest przechowanie energii elektrycznej w dowolnej postaci bez negatywnego wpływu na środowisko. Magazyny energii bowiem nie powodują zagrożenia dla środowiska.

Dla przedmiotowej inwestycji dopuszcza się możliwość zastosowania zintegrowanego systemu magazynowania energii. Magazyny energii będą znajdować się w szczelnym kontenerze technicznym wykonanym z betonowych i metalowych półfabrykatów. Dodatkowo dopuszcza się możliwość zlokalizowania magazynu energii w stacji transformatorowej. Planowane magazyny energii nie będą emitować hałasu.

Współcześnie stosowane technologie magazynowania energii to technologie wykorzystujące przemiany: elektrochemiczne (baterie, akumulatory), mechaniczne (np. elektrownie szczytowo-pompowe, koła zamachowe, sprężonego powietrza), chemiczne (ogniwa paliwowe, tworzenie wodoru, amoniaku lub metanu), elektryczne (superkondensatory).

Dla przedmiotowej inwestycji wybór konkretnej technologii zastosowanych magazynów energii zostanie określony w późniejszym etapie inwestycji, przy sporządzaniu projektu budowlanego. Na tym etapie, ustalono natomiast, że będą to bateryjne magazyny energii (litowo-jonowe, kwasowo-ołowiowe, sodowo-jonowe, sodowo-siarkowe, przepływowe, ciekłe).

Nie będą stosowane magazyny z ogniwami wodorowymi oraz instalacja do metanizacji. Dla przedmiotowej inwestycji nie planuje się także zainstalowania podziemnych magazynów energii. Magazyn zostanie umieszczony w specjalnym kontenerze ze szczelną izolacją i będzie posadowiony na gruncie, w związku z tym nie przewiduje się wpływu instalacji na wody gruntowe.

Zastosowany będzie magazyn energii z powietrznym systemem chłodzenia, co za tym idzie, nie dojdzie do wydostania się płynów chłodzących, które mogłyby spowodować zanieczyszczenie środowiska zewnętrznego. Zastosowane magazyny energii nie będą więc stanowić zagrożenia dla okolicznego środowiska naturalnego.

Magazyny po wyeksploatowaniu zostaną usunięte przez profesjonalną firmę, posiadającą uprawnienia w tym zakresie oraz umieszczone w bezpiecznym miejscu, nie wystąpi zagrożenie oddziaływania środowiskowego odpadów niebezpiecznych.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Na terenie planowanej inwestycji oraz w jej bezpośrednim sąsiedztwie nie ma żadnych innych realizowanych ani zrealizowanych przedsięwzięć o podobnym charakterze, które mogłyby spowodować kumulację oddziaływań.

Dopuszczalna jest etapowość przedsięwzięcia w postaci wykonania jednej z farm na powierzchni do 1 ha na części przedmiotowego terenu (której proces inwestycyjny jest niezależny od decyzji środowiskowej lub wykonanie jednej instalacji na całości przedmiotowego terenu).

Przeprowadzone analizy wskazują, że planowane do realizacji przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na pogorszenie warunków środowiskowych. Zidentyfikowane potencjalne oddziaływania przedsięwzięcia na etapach realizacji i eksploatacji inwestycji mieszczą się w granicach dopuszczalnych poziomów dla poszczególnych komponentów środowiska. Przedmiotowa inwestycja będzie zatem realizowana w sposób zgodny z wymogami ochrony środowiska, kładąc szczególny nacisk na minimalizowanie możliwych oddziaływań na środowisko naturalne powstałe w fazie realizacji przedsięwzięcia.

c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi:

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na terenie znacząco przekształconym antropogenicznie. Do czasu uzyskania pozwolenia na budowę oraz zgłoszenia robót budowlanych teren będzie wykorzystywany jak dotychczas przez właściciela gruntu. W związku z tym, iż teren jest stale użytkowany, przedsięwzięcie w postaci farmy fotowoltaicznej nie przyczyni się do zniszczenia bądź dewastacji siedlisk przyrodniczych, nie będzie także tworzyło zagrożeń dla ewentualnie występujących gatunków chronionych. Planowana inwestycja nie wymaga naruszenia i przekształcenia siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych.

Powierzchnia, na której ma być posadowiona inwestycja, jest obszarem suchym, niepodlegającym okresowemu zalewaniu (wg <https://polska.e-mapa.net>), nie wyróżnia jej niczym spośród obszarów rolnych charakterystycznych dla większej części naszego kraju. Ponadto powierzchnia pod panelami pokryta jest trawą, a w związku z tym dostępna przez cały rok dla gatunków ptaków przebywających na ziemi. Inwestor planuje ogrodzić teren inwestycji, w taki sposób, aby ogrodzenie nie stanowiło bariery dla zwierząt.

Wykorzystanie zasobów naturalnych.

1. Etap realizacji.

Podczas budowy farmy szacuje się największe zużycie materiałów. W trakcie budowy wystąpi także zapotrzebowanie na paliwo, związane z transportem, pracą maszyn i urządzeń oraz zapotrzebowanie na wodę.

Poniżej, w tabeli nr 1 przedstawiono szacunkowe zużycie materiałów, surowców i energii na etapie budowy:

Woda, surowce, materiały, paliwa oraz energia:	Ilość [jm]
Woda na cele socjalne (toaleta przenośna/kontener sanit.)	21.0 m ³
Piasek (przy układaniu kabli, opcjonalnie)	28.0 m ³
Żwir	70.0 - 175.0 m ³
Paliwo	7.0 m ³

Energia elektryczna	4500.0 kWh
Materiały, wyposażenie i urządzenia elektrowni:	Ilość [jm]
Stal (konstrukcje wsporcze + ogrodzenie)	87.5 Mg
Panele fotowoltaiczne do 14000 szt.	455.0 Mg
Trafostacja (prefabrykat żelbetowy) z wyposażeniem	98.0 Mg
Inwertery do 59 szt.	3.5 Mg
Bednarka Fe/Zn do instalacji wyrównawczej	3.8 Mg
Kable (nn; SN; DC)	15.0 Mg

2. Etap eksploatacji.

Ze względu na to, że farma fotowoltaiczna jest instalacją bezobsługową, w trakcie jej eksploatacji nie będą wykorzystywane żadne materiały i surowce, nie będą również powstawać żadne odpady.

Poniżej, w tabeli nr 2 przedstawiono szacunkowe zużycie paliwa i energii elektrycznej na etapie eksploatacji:

Woda, surowce, materiały, paliwa oraz energia:	Ilość [jm/rok]
Paliwo (transport, koszenie)	10.0 m ³
Energia elektryczna	35.0 MWh

3. Etap likwidacji.

W trakcie etapu likwidacji inwestycji nastąpi demontaż paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą, a następnie rekultywacja terenu w celu przywrócenia jego stanu do stanu przed realizacją inwestycji.

Likwidacja przedsięwzięcia planowana jest za około 25 – 35 lat. W związku z możliwym rozwojem technologicznym do tego czasu, na tym etapie nie można określić ilości zużytych na etapie likwidacji surowców, materiałów i energii.

Wykorzystanie wody.

Na etapie budowy i likwidacji woda będzie dostarczana na teren budowy i używana do celów socjalnych i porządkowych. Przewiduje się stworzenie zaplecza budowy, jednak zorganizowanego w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i jego minimalne przekształcenie. Woda na teren budowy będzie dostarczana beczkowozem. Zużycie wody na etapie budowy oraz likwidacji będzie przyjmowało podobną wartość, przedstawioną w tabeli nr 1.

Na etapie eksploatacji przewiduje się okresowe mycie paneli raz w roku przy użyciu czystej wody lub przy użyciu wody ze środkami biodegradowalnymi obojętnymi dla środowiska. Zużycie wody szacuje się na poziomie około 14,0 m³/rok.

W przypadku prac konserwacyjnych pracownicy zaopatrywać się będą w wodę do celów konsumpcyjnych we własnym zakresie.

Wykorzystanie gleby.

W trakcie budowy nie będzie dochodziło do przemieszania mas ziemnych. Ziemia z płytkich wykopów pod linie kablowe i prefabrykowane elementy zostanie wykorzystana na terenie budowy.

Wykorzystanie powierzchni ziemi.

Maksymalna powierzchnia terenu ogrodzonego będzie wynosiła do 3,08 ha, lecz powierzchnia wyłączona z wegetacji roślin będzie znacznie mniejsza, ponieważ obejmuje jedynie budynki stacji kontenerowych, konstrukcje wsporcze pod panele fotowoltaiczne oraz słupki ogrodzeniowe.

d) emisji i występowania innych uciążliwości

1. Emisja zanieczyszczeń do atmosfery

W trakcie budowy farmy fotowoltaicznej wystąpi tymczasowy wzrost emisji zanieczyszczeń związany z ruchem pojazdów i pracą maszyn budowlanych. Pojazdy w trakcie budowy będą dowozić materiały budowlane. Emisja ta będzie bezpośrednia, krótkotrwała i tymczasowa o charakterze lokalnym i ograniczonym. Ze względu na krótki czas budowy oraz małą intensywność ruchu pojazdów nie wystąpi długotrwałe negatywne oddziaływanie na otoczenie.

Przedmiotowa inwestycja w okresie eksploatacji nie będzie emitować żadnych zanieczyszczeń do atmosfery. Dodatkowo, produkcja energii elektrycznej z farmy fotowoltaicznej spowoduje zmniejszenie emisji zanieczyszczeń do atmosfery.

W trakcie etapu likwidacji instalacji emisja zanieczyszczeń do atmosfery będzie porównywalna z emisją podczas budowy inwestycji i związana będzie z pracą maszyn budowlanych i ruchem pojazdów.

2. Emisja hałasu

Etap realizacji – w trakcie trwania budowy inwestycji może wystąpić krótkotrwała emisja hałasu, związana z montażem urządzeń oraz z ruchem samochodów ciężarowych. Pojawiające się oddziaływanie związane z emisją hałasu będzie mieścić się w normie.

Etap eksploatacji – podczas eksploatacji inwestycji będzie występować niewielka emisja hałasu, związana z pracą inwerterów, transformatorów i magazynów energii. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 października 2012 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112), zabudowa w pobliżu planowanej inwestycji posiada charakter zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, gdzie obowiązują określone dopuszczalne poziomy hałasu pochodzącego od instalacji przemysłowych. Wskazać należy, że najbliższy teren chroniony akustycznie znajduje się w odległości około 30 m od przedmiotowej

inwestycji, nie jest więc możliwe przekroczenie wartości dopuszczalnego poziomu hałasu na terenach zabudowy mieszkaniowej.

Ponadto zgodnie z § 182 ust. 1 rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2022 r., poz. 1225), minimalna odległość stacji transformatorowej od pomieszczeń przeznaczonych na stały pobyt ludzi wynosi 2,8 m.

Dodatkowo farma będzie pracowała wyłącznie w porze dziennej, gdy dostępne jest promieniowanie słoneczne, dlatego wyklucza się jakiekolwiek oddziaływanie akustyczne na tereny sąsiadujące z planowaną inwestycją w porze nocnej.

Zaznaczenia wymaga akt, iż transformator oraz magazyn energii zostaną ulokowane w kontenerach, które będą chroniły urządzenia oraz ograniczały rozchodzenie się hałasu poza terenem działki, na której będzie zlokalizowana inwestycja.

Etap likwidacji – w trakcie etapu likwidacji instalacji emisja hałasu będzie porównywalna z emisją podczas budowy inwestycji i związana będzie z pracą maszyn budowlanych i ruchem pojazdów.

W związku z powyższym planowane przedsięwzięcie nie spowoduje przekroczenia wartości dopuszczalnych poziomu hałasu na terenach zabudowy mieszkaniowej.

3. Promieniowanie elektromagnetyczne

W trakcie budowy i eksploatacji inwestycji nie wystąpi negatywne oddziaływanie promieniowania elektromagnetycznego na środowisko przyrodnicze. Instalacja fotowoltaiczna nie stosuje urządzeń, które są źródłami emisji fal radiowych i systemów radiolokacyjnych. Napięcia występujące w fazie eksploatacji instalacji będą miały następujące wartości:

- do 1500 V (zgodnie z PN-EN 61215) napięcie stałe, którego wartość wynika z liczby podłączonych szeregowo paneli i jest zależna od temperatury otoczenia i promieniowania słonecznego;
- 230 V (napięcia fazowe); do 1000 V (napięcia międzyfazowe) prądu przemiennego 50 Hz, na połączeniach inwerter – transformator (strona niskiego napięcia do 1,0 kV) – 15kV/20kV prądu przemiennego 50 Hz (zakres średniego napięcia).

Planowana farma fotowoltaiczna będzie podłączona do linii elektroenergetycznej średniego napięcia (o napięciu znamionowym 15 kV lub 20 kV). Zgodnie z pkt 23 załącznika do rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 17 lutego 2020 r. w sprawie sposobów sprawdzania dotrzymania dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2022 r., poz. 2630), w otoczeniu wewnętrznych stacji elektroenergetycznych

oraz elektroenergetycznych linii kablowych pomiarów poziomów pól elektroenergetycznych o częstotliwości 50 Hz nie wykonuje się. Mając powyższe na uwadze dla przedmiotowej inwestycji sprawdzenie dotrzymania poziomów dopuszczalnych wartości pól elektromagnetycznych nie jest konieczne.

W związku z produkcją oraz przesyłaniem energii elektrycznej podczas eksploatacji instalacji fotowoltaicznej będzie występowało promieniowanie elektromagnetyczne niejonizujące, które jest związane z przepływem prądu elektrycznego przez przewodnik.

Natężenie pola magnetycznego w powietrzu równe jest wartości indukcji magnetycznej. Wartość indukcji magnetycznej dla instalacji modułów fotowoltaicznych to zaledwie ułamek naturalnego promieniowania magnetycznego Ziemi oraz jeszcze mniejszy ułamek dopuszczalnego poziomu według rozporządzenia Ministra Klimatu. Pole modułów fotowoltaicznych nie ma więc najmniejszego wpływu elektromagnetycznego na otaczające środowisko oraz ludzi.

Poziomy normy pola elektromagnetycznego nie będą w żaden sposób przekroczone. Promieniowanie paneli fotowoltaicznych będzie wynosiło w okolicach 0,0001674 Tesli. Prąd wyjściowy z inwerterów i generatorów będzie prowadzony liniami średniego napięcia, które położone będą pod ziemią, dlatego ich oddziaływanie będzie niezauważalne. Wobec tego nie istnieje możliwość by poziom promieniowania elektromagnetycznego mógł powodować jakiegokolwiek oddziaływanie na zwierzęta czy rośliny bytujące w okolicy planowanej inwestycji.

Natężenie pól elektrycznych i magnetycznych, które powstają w sąsiedztwie tych urządzeń i instalacji elektrycznej są pomijalnie małe. Na podstawie wyników współczesnych badań stwierdzono, że pola elektromagnetyczne wytwarzane przez sieć elektroenergetyczną średniego napięcia częstotliwości 50 Hz nie wpływają niekorzystnie na organizmy żywe. Należy zauważyć, iż na terenie elektrowni fotowoltaicznej będą pracowały jedynie urządzenia przetwarzające prąd niskich napięć. W transformatorze zajdzie przetworzenie napięcia z niskiego na średnie (15 kV lub 20 kV) i będzie to jedyne urządzenie na terenie farmy (oprócz sterowni – miejsca przyłączenia), które będzie operowało na takim napięciu. Na terenie farmy wszystkie linie kablowe niskiego i średniego napięcia (oprócz przewodów nn prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) będą wykonane jako podziemne. Oddziaływanie w zakresie emisji pól elektromagnetycznych występujące na terenie farmy fotowoltaicznej jest pomijalnie małe i nie będzie miało wpływu na okolicę i komfort życia ludzi oraz pracę urządzeń (np. RTV) znajdujących się w domach.

e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu

używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu:

Według przepisów ustawy prawo ochrony środowiska poważna awaria to zdarzenie, w szczególności emisja, pożar lub eksplozja, powstałe w trakcie procesu przemysłowego, magazynowania lub transportu, który prowadzi do powstania zagrożenia życia lub zdrowia ludzi, lub środowiska albo powstania takiego zagrożenia z opóźnieniem.

Normalna eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie niesie za sobą zagrożenia wystąpienia poważnej awarii w rozumieniu ustawy prawo ochrony środowiska, rodzaj i ilość substancji niebezpiecznych znajdujących się na terenie farmy, nie spowoduje jej zakwalifikowania do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Na obszarze lokalizacji przedsięwzięcia nie występuje zagrożenie wystąpienia katastrof naturalnych. Nie jest położony w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, występowania porywistych wiatrów itp. Dodatkowo pozostałe elementy farmy fotowoltaicznej wykonane są z materiałów całkowicie niepalnych (metale oraz szkło). Farma fotowoltaiczna została zaprojektowana z uwzględnieniem możliwości wystąpienia gwałtownych zjawisk atmosferycznych towarzyszącym obserwowanym obecnie i przewidywanym w przyszłości zmianom klimatu. Jednakże nawet w przypadku wystąpienia nieprzewidywalnej obecnie destrukcji struktury farmy fotowoltaicznej, jedyną substancją mogącą stanowić zagrożenie dla środowiska, jest olej stosowany w transformatorze. Jednakże również w tym przypadku przewidziano środki zabezpieczające – dno komory transformatora wykonane jest jako szczelne mogące pomieścić całość oleju znajdującego się w transformatorze.

Procesowi budowy farmy fotowoltaicznej nie towarzyszy zagrożenie możliwości wystąpienia katastrofy budowlanej. Infrastruktura farmy jest dostarczana w większości w postaci prefabrykowanej i montowana za pomocą prostych narzędzi ręcznych. Natura wykonywanych prac budowlanych nie niesie zagrożenia dla terenów sąsiednich, nawet w przypadku zaistnienia błędu ludzkiego, nieprawidłowego montażu urządzeń, bądź uszkodzenia elementów farmy. Prace wykonywane są na poziomie gruntu, bez wykorzystania ciężkiego sprzętu i nie stwarzają zagrożenia nawet dla osób je wykonujących przy zastosowaniu się do podstawowych zasad BHP. Po wybudowaniu farma fotowoltaiczna będzie obiektem prostym w konstrukcji i obsłudze. W przypadku uszkodzenia poszczególnych elementów farmy będą one podlegały łatwej i prostej wymianie. Wszelkie możliwe awarie mogą mieć jedynie charakter usterki technicznej, które nie stanowią zagrożenia dla trwałości elementów konstrukcyjnych farmy.

Nowoczesne bateryjne magazyny energii stosowane obecnie przy instalacjach fotowoltaicznych wyposażone są w systemy wykrywania awarii. Wcześniejsze rozpoznanie znaków ostrzegawczych pozwala na zmniejszenie skali szkody, uruchomienie zabezpieczeń lub wyłączenie systemu przed utratą nad nim kontroli.

Magazyny energii wykorzystujące akumulator do magazynowania energii wyprodukowanej z farmy fotowoltaicznej wyposażone są w czujniki monitorujące i referencyjne. Zadaniem wspomnianych czujników jest sprawdzanie szafy akumulatorów pod kątem obecności gazów odlotowych.

Zagrożenia pożarowego można uniknąć wyłączając akumulatory przed wystąpieniem niekontrolowanej wysokiej temperatury. Jednak aby tego dokonać, niezbędne są wczesne środki wykrywania awarii w pierwszym lub drugim etapie. Uwolnienie gazów odlotowych jest jednym z najlepszych wczesnych sygnałów ostrzegawczych. Drugi etap to działania zapobiegające utracie kontroli temperatury.

Bezpieczne działanie branży magazynowania energii jest możliwe, dzięki integracji kilku systemów. Integracja systemu wczesnego wykrywania gazów odlotowych i systemu wykrywania oraz gaszenia pożaru tworzy rozwiązanie, które zapewnia wczesną reakcję i możliwość rozwiązania problemu.

Realizacja inwestycji nie przyczyni się do wzrostu częstotliwości występowania katastrof naturalnych rozumianych jako katastrofy według definicji zawartej w art. 3 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 18 kwietnia 2002 r. o stanie klęski żywiołowej (Dz. U. z 2017 r., poz. 1897). Generacja energii elektrycznej przez farmę fotowoltaiczną spowoduje ograniczenie emisji gazów cieplarnianych do atmosfery, zastępując energią generowaną poprzez spalanie paliw kopalnych. To z kolei długotrwale wpływa na spowolnienie następujących zmian klimatu, niosących za sobą coraz częstsze katastrofy naturalne.

Zastosowane rozwiązania techniczne będą w znacznym stopniu eliminować ewentualne ryzyko związane z ekstremalnymi zdarzeniami klimatycznymi. Konstrukcja stołów fotowoltaicznych uniemożliwi ich przemieszczenie lub uszkodzenie w wyniku działania ekstremalnych wiatrów, opadów, podtopień i burz. Inwestycja będzie zrealizowana z materiałów odpornych na ekstremalne zmiany temperatury. W procesie projektowania i budowy zmienne warunki atmosferyczne zostaną uwzględnione.

Inwestycja zostanie zrealizowana zgodnie z obowiązującymi przepisami prawnymi dotyczącymi tego typu obiektów, które gwarantują bezpieczeństwo użytkowania i nie dopuszczają do powstania katastrofy budowlanej.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadku gdy planuje się ich powstawanie:

1. Etap realizacji

Na etapie realizacji inwestycji będą powstawały odpady związane z montażem urządzeń oraz funkcjonowaniem zaplecza. Przewidywane wielkości wytwarzanych odpadów na etapie budowy zostały przedstawione w tabeli poniżej.

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość przewid. [Mg]
12 01 02	Cząstki i pyły żelaza oraz jego stopów	0.035
15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	0.700
15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0.088
15 01 03	Opakowania z drewna	0.525
15 01 04	Opakowania z metali	0.035
15 01 05	Opakowania wielomateriałowe	0.002
17 02 02	Odpady ze szkła	0.009
17 02 03	Odpady z tworzyw sztucznych	0.009
17 01 82	Inne, niewymienione odpady budowlane	0.014
17 04 05	Żelazo i stal	0.088
17 04 11	Kable, inne niż wymienione w 17 04 10	0.385
19 10 02	Odpady metali nieżelaznych	0.014
20 01 39	Tworzywa sztuczne	0.014
17 04 02	Aluminium	0.009
12 01 01	Odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów	0.140
12 01 13	Odpady spawalnicze	0.105
15 02 03	Sorbenty; materiały filtracyjne; tkaniny do wycierania (np. szmaty; ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0.026
17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	1.960
15 02 02*	Sorbenty; materiały filtracyjne; tkaniny do wycierania (np. szmaty; ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0.018
RAZEM		4.174

Odpady powstające na etapie realizacji będą składowane i odbierane przez uprawnione do tego podmioty, zgodnie z art. 27 ust. 2 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r., poz. 1587 z późn. zm.). Składowanie wszystkich materiałów oraz odpadów będzie zorganizowane w sposób wykluczający możliwość zanieczyszczenia wód powierzchniowych i podziemnych oraz negatywnego wpływu na środowisko.

2. Etap eksploatacji

Na etapie eksploatacji nie będą powstawać żadne odpady stałe związane z funkcjonowaniem instalacji, ponieważ będą to obiekty bezobsługowe, niewymagające budowy, zaplecza socjalnego ani infrastruktury wodno-kanalizacyjnej. Dozorowe wizyty pracowników na farmie wymagają jedynie ewentualnych prac konserwatorskich. Działanie te nie przewidują powstawania znaczących ilości odpadów. Powstałe podczas prowadzenia prac konserwacyjnych odpady będą składowane oraz odbierane przez uprawnione podmioty. Przewidywane

wielkości ewentualnie wytwarzanych odpadów na etapie eksploatacji zostały przedstawione w tabeli poniżej.

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość przewid. [Mg]
16 82 02	Odpady inne niż niebezpieczne, nieujęte w innych grupach	0.350
16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	0.088
16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	0.001
17 04 07	Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali	0.009
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	0.009
20 01 36	Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23 i 20 01 35	0.175
RAZEM		0.631

3. Etap likwidacji

W fazie likwidacji inwestycji podstawową czynnością będzie demontaż poszczególnych elementów wchodzących w skład elektrowni słonecznej. Powstaną odpady związane z rozbiórką konstrukcji pod panele fotowoltaiczne oraz usunięciem infrastruktury elektroenergetycznej, głównie:

- złom stalowy,
- elementy lub części składowe, usunięte ze zużytych urządzeń,
- zdemontowane kable aluminiowe i miedziane w izolacji,
- obudowy rozdzielnic i wyposażenie (aparaty elektryczne),
- żelbetowa konstrukcja trafostacji.

Odpady te zostaną przekazane do wykorzystania lub unieszkodliwiania uprawnionemu odbiorcy i w zdecydowanej większości poddane recyklingowi. Przewidywany czas eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej to 25 lat. Przewidywane wielkości wytwarzanych odpadów na etapie likwidacji zostały przedstawione w tabeli poniżej.

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość przewid. [Mg]
16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	108.500
16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	0.875
16 06 02	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	0.052
17 02 03	Odpady tworzyw sztucznych	2.625
17 04 02	Aluminium	0.525
17 04 05	Żelazo i stal	129.500
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	10.500
RAZEM		252.577

Na każdym z etapów inwestycji odpady będą magazynowane zgodnie z wymaganiami ochrony środowiska. Inwestor zamierza prowadzić na terenie

przedsięwzięcia działania zmierzające do minimalizacji wytwarzania odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko poprzez:

- segregację odpadów oraz ich regularny odbiór przez uprawnione podmioty,
- odpady będą składowane w pojemnikach/kontenerach w miejscu wyznaczonym na dalszym etapie inwestycji,
- zastosowanie sposobów produkcji, które zapobiegają powstawaniu odpadów lub pozwalają utrzymać na możliwie najniższym poziomie ich ilość, a także ograniczają negatywne oddziaływanie na środowisko lub zagrożenie życia lub zdrowia
- postępowanie z odpadami zgodnie z zasadami gospodarowania odpadami, wymaganiami ochrony środowiska oraz planami gospodarki odpadami,
- odpady będą przekazywane podmiotom, które uzyskały zezwolenie właściwego organu na prowadzenie działalności w zakresie gospodarki odpadami,
- odpady będą zbierane w sposób selektywny,
- odpady możliwe do wykorzystania i przetwarzania będą również przekazywane uprawnionym podmiotom celem realizowania tych procesów zgodnie z wymogami ustawy,
- odpady przeznaczone do składowania będą magazynowane jedynie w celu zebrania odpowiedniej ilości tych odpadów do transportu na składowisko odpadu.

W przypadku racjonalnego postępowania z odpadami, zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz wszelkimi zasadami, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na środowisko w tym zakresie.

g) zagrożenie dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji:

W obrębie planowanej inwestycji nie istnieją elementy zagospodarowania terenu mogące stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi. Farma fotowoltaiczna w czasie funkcjonowania nie stanowi zagrożenia dla zdrowia ludzi, oddziałuje jedynie na teren, na którym jest umiejscowiona. Inwestycja może być uciążliwa dla ludzi jedynie na etapie budowy, w związku z emisją zanieczyszczeń (spaliny), pyleniem dróg lub emisją hałasu. Oddziaływanie to będzie krótkotrwale i jednorazowe, będzie ograniczone jedynie do terenu inwestycji, zatem nie wpłynie na mieszkańców okolicznych terenów. Etap realizacji nie spowoduje trwałych i negatywnych zmian w środowisku oraz nie będzie źródłem poważnych i nieodwracalnych oddziaływań na ludzi.

Farma fotowoltaiczna nie emituje szkodliwych substancji podczas swojej pracy. Są one generowane w śladowych i pomijalnych ilościach jedynie na etapie budowy. Nie są to ilości mogące zagrozić zdrowiu ludzi. Warto zauważyć,

że produkcja energii elektrycznej przez inwestycję ograniczy emisję gazów cieplarnianych wytwarzanych przez elektrownie węglowe w Polsce.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego:

a) obszary wodno – błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łęgowe oraz ujścia rzek:

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami wodno – błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:

Ze względu na lokalizację planowanej farmy fotowoltaicznej w województwie dolnośląskim przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami wybrzeży.

c) obszary górskie lub leśne:

Planowana inwestycja znajduje się na obszarze górkim mezoregionu Góry Kamienne wedle mapy regionów fizycznogeograficznych Jerzego Kondrackiego oraz poza leśnymi. Ukształtowanie terenu jest płaskie z łagodnym wzniesieniem w północnej części działek.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją teren inwestycji znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary sieci Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody:

Teren, na którym planowana jest inwestycja, znajduje się poza obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin 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 (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336). Najbliżej położony obszar Natura 2000, tj. specjalny obszar ochrony ptaków Sudety Wałbrzysko – Kamiennogórskie (PLB020010) znajduje się w odległości około 0,5 km. Przedsięwzięcie

jest częściowo zlokalizowane na terenie korytarza ekologicznego Karkonosze – Góry Stołowe GKZ-6C.

Teren, na którym planuje się budowę farmy fotowoltaicznej, nie jest bezpośrednio związany z żadną formą ochrony przyrody. Dodatkowo należy podkreślić, że farma fotowoltaiczna oddziałuje wyłącznie na teren, na którym jest posadowiona. Tym samym nie oddziałuje na sąsiednie działki oraz tym bardziej na obszary oddalone o kilka kilometrów.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia

Planowana inwestycja obejmuje obszary o przekroczonych normach jakości środowiska. Dodatkowo, po przeanalizowaniu warunków lokalizacyjnych planowanego obiektu oraz określeniu wpływu inwestycji na poszczególne komponenty środowiska, w rozumieniu art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, planowane przedsięwzięcia nie są zaliczane do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, nie występuje też w wykazie obiektów wymienionych w art. 135 ust. 1 ww. ustawy, dla których mogą być tworzone obszary ograniczonego użytkowania, gdyż podczas eksploatacji obiektu dotrzymane będą standardy jakości środowiska.

Zastosowanie najnowszych rozwiązań technologicznych przy budowie instalacji fotowoltaicznej ogranicza powstawanie zakłóceń w jej funkcjonowaniu.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:

Planowane przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

h) gęstość zaludnienia:

Przedsięwzięcie obejmuje tereny zabudowane miejscowości Świerki, a więc tereny zaludnione. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 36 m w kierunku południowym oraz około 60 m w kierunku zachodnim od terenu inwestycji.

i) obszary przylegające do jezior:

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami przylegającymi do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

Planowana inwestycja znajduje się poza uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Teren planowanego przedsięwzięcia położony jest w regionie wodnym Środkowej Odry, w zlewni Nysa Kłodzka. Wchodzi ona w skład obszaru dorzecza Odry.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP): Włodzica o kodzie RW600003122499. Zgodnie z zapisami Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r., poz. 335), JCWP Włodzica została oceniona jako silnie zmieniona część wód o złym stanie, zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry potencjał ekologiczny i stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry. Dla JCWP określono odstępstwo – odroczenie terminu osiągnięcia celu środowiskowego (do 2027 r.), związane z tym, że nie jest osiągnięty (lub jest zagrożony) cel środowiskowy JCWP w zakresie wskaźników: azot azotanowy, bromowane difenyletery (występowanie w biocie). Jest to spowodowane warunkami naturalnymi wynikającymi z naturalnej podatności JCWP na presję wskutek niekorzystnych wartości potencjału sorpcyjnego oraz procesów biochemicznych i fizykochemicznych. Odstępstwo polegające na złagodzeniu celów środowiskowych jest związane z tym, że nie jest osiągnięty cel środowiskowy JCWP w zakresie wskaźnika: benzo(a)piren (występowanie w wodzie). Presje trwale uniemożliwiające osiągnięcie celu środowiskowego zaspokajają ważne potrzeby społeczno – gospodarcze i na obecnym etapie stwierdza się brak alternatywnych opcji zaspokojenia tych potrzeb. Przedmiotowy obszar znajduje się w obrębie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) nr 125 o kodzie GW6000125, która charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i dobrym stanem ilościowym. JCWPd została oceniona jako niezagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry stan chemiczny i dobry stan ilościowy. Przedsięwzięcie jest zlokalizowane poza obszarami chronionymi. Na terenie inwestycji nie występują ujęcia wody. Przedsięwzięcie nie znajduje się w obrębie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych. Teren inwestycji nie znajduje się w obrębie strefy ochronnej ujęcia wody oraz nie znajduje się na obszarach narażonych na niebezpieczeństwo powodzi. Nie przewiduje się więc zagrożenia dla celów środowiskowych zdefiniowanych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry. Obszar JCWP nie jest obciążony ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, a realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie miała wpływu na zwiększenie ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych dla obszaru JCWP. Nie będzie miała również wpływu na nieosiągnięcie celów środowiskowych na obszarze JCWPd.

3. Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1 u.o.o.ś. wynikające z:

a) zasięgu oddziaływania – obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać:

Farma fotowoltaiczna oddziałuje tylko na działki, na których będzie umiejscowiona. Oddziaływanie to zamyka się więc w granicach terenu ogrodzonego.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Przedmiotowa inwestycja nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko. Mając na uwadze brak potencjalnych oddziaływań generowanych przez instalacje fotowoltaiczne, nie przewiduje się możliwości wystąpienia oddziaływań transgranicznych powodowanych przez projektowane przedsięwzięcie na etapach realizacji, eksploatacji, jak i ewentualnej likwidacji.

c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidzianego momentu rozpoczęcia oddziaływania:

Ze względu na rodzaj przedsięwzięcia nie przewiduje się występowania oddziaływań o charakterze złożonym i wywierających wpływ na istniejącą infrastrukturę techniczną. Nie przewiduje się aby planowane przedsięwzięcie spowodowało dodatkowe uciążliwości na etapie eksploatacji w stosunku do stanu istniejącego. Czas realizacji przedsięwzięcia będzie typowy dla tego rodzaju inwestycji. Przewidywany termin rozpoczęcia oddziaływania nastąpi w momencie przystąpienia do prac budowlanych.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania:

Pomimo planowanych rozwiązań ograniczających oddziaływanie na środowisko etapu realizacji inwestycji, przewiduje się, iż wystąpienie omówionych wcześniej uciążliwości jest wysoce prawdopodobne. Jednakże bezpośrednie oddziaływania będą miały jedynie zasięg lokalny i ogranicza się do najbliższego terenu realizacji przedsięwzięcia. Teren po realizacji inwestycji zostanie przywrócony do stanu pierwotnego. Przedsięwzięcie nie spowoduje zmiany sposobu zagospodarowania terenu.

– **oddziaływanie na krajobraz** – realizacja planowanej inwestycji w otoczeniu obszarów rolniczych może nieznacznie wpłynąć na istniejący krajobraz. Biorąc pod uwagę intensywną gospodarkę rolną w otoczeniu inwestycji, tymczasowe prace budowlane na terenie instalacji nie spowodują pogorszenia dotychczasowego krajobrazu.

Ze względu na fakt, że wysokość stołów fotowoltaicznych nie przekracza 4 m, planowana instalacja będzie widoczna jedynie z najbliższych obszarów w odległości kilkuset metrów. Na terenie inwestycji nie będzie obiektów wyróżniających się jaskrawymi kolorami i wysokością. Dodatkowo budowa farmy nie spowoduje

znacznego przekształcenia powierzchni istniejącego terenu. Planowana farma fotowoltaiczna nie spowoduje więc zaburzenia występującego krajobrazu.

– **oddziaływanie na środowisko przyrodnicze** – planowana inwestycja nie spowoduje pogorszenia warunków środowiskowych. Farma fotowoltaiczna powstanie na obszarze wykorzystywanym obecnie rolniczo. Oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko występujące w trakcie realizacji mieszczą się w granicach dopuszczalnych, poszczególnych komponentów środowiska. Planowana farma fotowoltaiczna będzie zrealizowana w sposób zgodny z wymogami ochrony środowiska.

Zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni. Zaplecze budowy instalacji będą stanowiły 2 kontenery, jeden gospodarczy dla pracowników a drugi jako magazyn dla sprzętu. Zaplecze zostanie zabezpieczone przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód. W tym celu plac budowy będzie wyposażony w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych i skażenia gruntu, zostanie przeprowadzona, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacja skażonego obszaru za pomocą sorbentów.

Faza likwidacji będzie polegała na demontażu poszczególnych elementów farmy fotowoltaicznej. Oddziaływania, jakie będą występowały w fazie likwidacji, będą podobne to tych z fazy realizacji inwestycji. Na terenie po inwestycji zostanie przywrócony pierwotny stan środowiska przyrodniczego.

Z uwagi na fakt, iż farma fotowoltaiczna będzie wytwarzała energię elektryczną poprzez wykorzystanie źródeł energii słonecznej oraz nie będzie wywierała wpływu na stan powietrza ani nie zmieni lokalnych warunków środowiskowych, wpłynie pozytywnie na klimat lokalny, zwiększając wykorzystanie energii odnawialnej.

– **oddziaływanie promieniowania elektromagnetycznego** – w trakcie budowy i eksploatacji inwestycji nie wystąpi negatywne oddziaływanie promieniowania elektromagnetycznego na środowisko przyrodnicze. Instalacja fotowoltaiczna nie stosuje urządzeń, które są źródłami emisji fal radiowych i systemów radiolokacyjnych;

– **oddziaływanie na powierzchnię ziemi** – farma fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie będzie wpływać również na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, oraz nie stwarza zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego. Dla planowanej inwestycji planuje się zastosowanie transformatorów suchych w izolacji żywicznej lub mokrych w izolacji olejowej.

Transformatory suche nie zawierają cieczy, co eliminuje wycieki mogące spowodować pożar lub niebezpieczeństwo wybuchu. W związku z powyższym nie ma potrzeby stosowania rozwiązań mających na celu ochronę środowiska gruntowo – wodnego przed zanieczyszczenia oleju transformatorowego, w przypadku awarii.

Transformatory olejowe mogą stwarzać zagrożenie zanieczyszczenia środowiska przy awariach, jednak w przypadku instalacji transformatora tego typu inwestor zobowiązuje się do zastosowania rozwiązań chroniących środowisko gruntowo – wodne przed wyciekami oleju poprzez wyposażenie transformatora w szczelną misę olejową przystosowaną do pomieszczenia całej objętości oleju używanego w urządzeniu.

Każda z przedstawionych sytuacji eliminuje potencjalne zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego, jakie może stworzyć przedmiotowa inwestycja.

– **oddziaływanie na ludzi** – w obrębie planowanej inwestycji nie istnieją elementy zagospodarowania terenu mogące stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi. Farma fotowoltaiczna w czasie funkcjonowania nie stanowi zagrożenia dla zdrowia ludzi, oddziałuje jedynie na teren, na którym będzie umiejscowiona.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Inwestycja może być uciążliwa dla ludzi jedynie na etapie budowy, w związku z emisją zanieczyszczeń (spaliny), pyleniem dróg lub emisją hałasu. Oddziaływanie to będzie krótkotrwałe i jednorazowe, będzie ograniczone tylko do terenu inwestycji, zatem nie wpłynie na mieszkańców okolicznych terenów. Pojawiające się oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w fazie realizacji przy odpowiedniej organizacji robót będą zminimalizowane i przemijające. Etap realizacji nie spowoduje trwałych i negatywnych zmian w środowisku oraz nie będzie źródłem poważnych i nieodwracalnych oddziaływań na ludzi. Farma fotowoltaiczna nie emituje szkodliwych substancji podczas swojej pracy. Są one generowane w śladowych i pomijalnych ilościach jedynie na etapie budowy. Nie są to ilości mogące zagrozić zdrowiu ludzi.

Zidentyfikowane potencjalne oddziaływania przedsięwzięcia na etapach realizacji i eksploatacji inwestycji mieszczą się w granicach dopuszczalnych poziomów dla poszczególnych komponentów środowiska.

f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia

– w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Inwestor w ramach zamierzenia inwestycyjnego planuje budowę do 2 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3.5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na części działki o nr ewidencyjnym 79, 77/1, 81, 78 w miejscowości Świerki, gminie Nowa Ruda. W obszarze do 1 km od planowanej inwestycji nie ma zrealizowanych, realizowanych ani planowanych do realizacji przedsięwzięć o podobnym charakterze. Dopuszczalna jest etapowość inwestycji w postaci wykonania jednej z farm na powierzchni do 1 ha na części przedmiotowego terenu (której proces inwestycyjny jest niezależny od decyzji środowiskowej lub wykonanie jednej instalacji na całości przedmiotowego terenu).

Przeprowadzone analizy wskazują, że planowane do realizacji przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na pogorszenie warunków środowiskowych. Zidentyfikowane potencjalne oddziaływania przedsięwzięcia na etapach realizacji i eksploatacji inwestycji mieszczą się w granicach dopuszczalnych poziomów dla poszczególnych komponentów środowiska. Przedmiotowa inwestycja będzie zatem realizowana w sposób zgodny z wymogami ochrony środowiska, kładąc szczególny nacisk na minimalizowanie możliwych oddziaływań na środowisko naturalne powstałe w fazie realizacji przedsięwzięcia.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania:

Pojawiające się oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w fazie realizacji przy odpowiedniej organizacji robót będą zminimalizowane i przemijające. Oddziaływania w fazie eksploatacji mieszczą się w granicach dopuszczalnych poziomów dla poszczególnych komponentów środowiska.

W celu ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia Inwestor przewiduje następujące rozwiązania zabezpieczające, minimalizujące lub kompensujące (dostosowane do aktualnej sytuacji):

- zabezpieczenie drzew znajdujących się w otoczeniu inwestycji przed ewentualnymi uszkodzeniami mechanicznymi,
- nielokalizowanie zaplecza budowy w zasięgu rzutu koron drzew lub w obrębie krzewów,
- nieoświetlanie farmy w sposób ciągły — zastosowanie czujników ruchu, które będą powodować uruchomienie w przypadku wykrycia dużych zwierząt lub ludzi oraz zastosowania źródła światła nieprzywabiającego owadów,
- na panelach zastosowane będą powłoki antyrefleksyjne,
- teren inwestycji zostanie ogrodzony w taki sposób, aby ogrodzenie nie stanowiło bariery dla zwierząt (pomiędzy dolną krawędzią ogrodzenia a powierzchnia ziemi pozostawiona zostanie wolna przestrzeń o wysokości około 15 cm),

- prace budowlane zostaną przeprowadzone poza okresem lęgowym większości ptaków, tj. w okresie od 1 września do końca lutego, jednakże w przypadku konieczności ich przeprowadzenia w innym terminie prace będą poprzedzone oglądem przez specjalistę ornitologa,
- wykopy mogące stanowić pułapki dla zwierząt, m.in. małych ssaków, płazów i gadów będą kontrolowane, a znajdujące się w nich zwierzęta będą niezwłocznie odławiane i wypuszczane poza obszar inwestycji,
- pomalowanie lub wykonanie obiektów kubaturowych w neutralnej kolorystyce,
- realizację przedsięwzięcia planuje się przeprowadzić poza sezonem lęgowym ptaków oraz w miarę możliwości sezonem wegetacyjnym, determinującym aktywność entomofauny, w terminie od 1 marca do 31 sierpnia,
- dla planowanej inwestycji dopuszcza się okresowe wykaszanie terenu farmy, które będzie prowadzone tylko raz w roku, po okresie lęgowym ptaków; w celu minimalizacji śmiertelności małych zwierząt w tym ptaków koszenie odbywać się będzie od środka farmy w kierunku ogrodzenia, spowoduje to, że małe zwierzęta oraz ptaki będą mogły swobodnie się przemieścić i zachowają swoją żywotność,
- na terenie inwestycji nie będą stosowane nawozy sztuczne, ani środki chemiczne ochrony roślin,
- mycie paneli przy użyciu czystej wody lub wody z środkami biodegradowalnymi obojętnymi dla środowiska,
- powierzchnia, znajdująca się pod stołami fotowoltaicznymi będzie pokryta trawą, która będzie dostępna dla gatunków ptaków przebywających na ziemi,
- minimalizacja zużycia wody i wytwarzania ścieków. Pracownicy wykonujący prace budowlane będą korzystać ze specjalnie do tego przetransportowanych na teren inwestycji kontenerów sanitarnych,
- kable będą wkopane w ziemię w związku z tym zwierzęta ich nie przegryza, dodatkowo instalacja ochronna (nadprądowa, przeciwporażeniowa, odgromowa) ochroni zwierzęta przed porażeniem elektrycznym,
- w ramach zabezpieczenia terenu prowadzonych prac przewiduje się ewentualne wykopy i miejsca prac ziemnych na czas realizacji inwestycji ogrodzić siatką o oczkach nie większych niż 0,5 cm i wysoką, na co najmniej 50cm, która będzie wkopana w ziemię, w celu ograniczenia możliwości wpadania do nich drobnych zwierząt,
- wykopy będą kontrolowane pod kątem obecności uwięzionych w nich zwierząt oraz będzie realizowane przenoszenie ich w miejsca zapewniające możliwość dalszej bezpiecznej wędrówki celem wyeliminowania ryzyka ich zabijania,
- wszystkie drobne kręgowce bytujące w ogrodzonej strefie zostaną przeniesione w bezpieczne miejsce o zbliżonej charakterystyce,

- wykonawca prac budowlanych wprowadzi najmniej uciążliwą akustycznie technologię prac budowlanych,
- prace budowlane w miarę możliwości będą prowadzone wyłącznie w godzinach pomiędzy 6.00 a 22.00,
- wykorzystywane maszyny i urządzenia będą sprawne technicznie oraz będą spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz. U. z 2005 r. nr 263, poz. 2202 z późn. zm.).

Ochrona fauny

Przedmiotowa inwestycja nie będzie stanowić zagrożenia dla zwierząt i ptaków. Panele fotowoltaiczne będą pokryte specjalną powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. Dzięki temu, panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków, które mogą przelatywać nad farmą.

Dla planowanej farmy fotowoltaicznej dopuszcza się zastosowanie ogrodzenia, które nie będzie stanowiło bariery dla zwierząt. Planowane ogrodzenie będzie ogrodzeniem siatkowym lub panelowym o wysokości do 2,2 m. Słupki ogrodzenia będą wbijane za pomocą kafara w ziemię. Pomiedzy ogrodzeniem a powierzchnią terenu będzie zachowana wolna przestrzeń, nie mniejsza niż 15 cm, która umożliwi swobodną migrację drobnych zwierząt. Ze względu na fakt, że kable będą wkopane w ziemię, zwierzęta ich nie przegryza, dodatkowo instalacja ochronna (nadprądowa, przeciwporażeniowa, odgromowa) ochroni zwierzęta przed porażeniem elektrycznym.

Powierzchnia, znajdująca się pod stołami fotowoltaicznymi będzie pokryta trawą, która będzie dostępna dla gatunków ptaków przebywających na ziemi.

Planowana inwestycja nie spowoduje zniszczenia lub dewastacji siedlisk przyrodniczych oraz nie będzie stwarzać zagrożeń dla gatunków chronionych. Z tego powodu nie jest konieczne naruszenie i przekształcenie siedlisk naturalnych lub półnaturalnych oraz zajęcia siedlisk wrażliwych, które są potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych.

Dodatkowo, realizację przedsięwzięcia planuje się przeprowadzić poza sezonem lęgowym ptaków.

W celu ochrony i zminimalizowania ewentualnego oddziaływania na płazy w trakcie realizacji wykopów pod linie elektroenergetyczne zostaną podjęte następujące działania:

- prace będą prowadzone w sposób niepowodujący powstania zastoisk i zalewisk, które mogą być wykorzystywane przez płazy jako siedliska lęgowe,

- wykopach o wąskim rozstawie (np. pod instalacje kablowe) stosowane będą punktowe pochylnie umożliwiające opuszczenie wykopu przez zwierzęta,
- prace będą prowadzone w sposób umożliwiający przemieszczanie się ze stref zagrożenia zwierząt, które mimo zastosowanych zabezpieczeń przedostały się na obszar objęty robotami,
- wykopy zostaną zabezpieczone przed dostępem płazów przez zastosowanie wygrodzeń zabezpieczających.

Emisja zanieczyszczeń do atmosfery

W celu ograniczenia emisji zanieczyszczeń do środowiska podczas budowy farmy:

- silniki maszyn budowlanych oraz samochodów dostawczych będą wyłączane na czas postoju i załadunku, a także silniki te, będą utrzymywane w dobrym stanie technicznym,
- większość prac montażowych będzie wykonywana ręcznie; ze względu na to, że maszyny budowlane oraz samochody dostawcze będą pełniły głównie funkcję transportową, załadunkową i rozładunkową, nie będą one mocno obciążone.

Należy zaznaczyć, że utrzymywanie porządku oraz systematyczne czyszczenie terenu przedmiotowej farmy spowoduje ograniczenie emisji wtórnej.

Przedmiotowa inwestycja w okresie eksploatacji nie będzie emitować żadnych zanieczyszczeń do atmosfery, zaś w trakcie etapu likwidacji instalacji, emisja zanieczyszczeń do atmosfery będzie porównywalna z emisją podczas budowy inwestycji i związana będzie z pracą maszyn budowlanych i ruchem pojazdów. Zaznaczenia wymaga również fakt, że zanieczyszczenia powstałe w trakcie spalania paliw w maszynach budowlanych na otwartej przestrzeni ulegają szybkiemu rozproszeniu.

Emisja hałasu

1) etap budowy – może wystąpić krótkotrwała emisja hałasu związana z montażem urządzeń oraz z ruchem samochodów ciężarowych.

Pojawiające się oddziaływanie związane z emisją hałasu będzie mieścić się w normie.

Ograniczenie emisji hałasu w trakcie budowy będzie polegać na zastosowaniu następujących rozwiązań:

- wykonawca prac budowlanych wprowadzi najmniej uciążliwą akustycznie technologię prac budowlanych,
- prace budowlane w miarę możliwości będą prowadzone wyłącznie w godzinach pomiędzy 6.00 a 22.00,
- zaplecze budowy będzie zlokalizowane w oddaleniu od zabudowy,

- wykorzystywane maszyny i urządzenia będą sprawne oraz będą spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz. U. z 2005 r. nr 263, poz. 2202 z późn. zm.),
- przygotowanie informacji do okolicznych użytkowników terenu o planowanych pracach budowlanych i okresowych uciążliwościach związanych z ich przeprowadzeniem,
- minimalizacja zużycia wody i wytwarzania ścieków. Pracownicy wykonujący prace budowlane będą korzystać ze specjalnie do tego przetransportowanych na teren inwestycji kontenerów sanitarnych.

2) etap eksploatacji – będzie występować niewielka emisja hałasu związana z pracą inwerterów, transformatorów i magazynów energii. Na podstawie przeprowadzonych przez inwestora obliczeń dotyczących poziomów ciśnienia akustycznego w obrębie planowanego przedsięwzięcia oraz w związku z tym, że najbliższy teren chroniony akustycznie znajduje się w odległości około 30 m od przedmiotowej inwestycji, nie jest możliwe przekroczenie wartości dopuszczalnego poziomu hałasu na terenach pobliskiej zabudowy mieszkaniowej.

Ograniczenie emisji hałasu w trakcie eksploatacji inwestycji będzie polegać na zastosowaniu następujących rozwiązań:

- umiejscowienie stacji transformatorowej w odległości nie mniejszej niż 2,8 m od pomieszczeń przeznaczonych na stały pobyt ludzi,
- ulokowanie transformatora oraz magazynu energii w kontenerach, które będą chroniły urządzenia oraz ograniczały rozchodzenie się hałasu poza terenem działki, na której będzie zlokalizowana inwestycja.

Dodatkowo farma będzie pracowała wyłącznie w porze dziennej, gdy dostępne jest promieniowanie słoneczne, dlatego wyklucza się jakiekolwiek oddziaływanie akustyczne na tereny sąsiadujące z planowaną inwestycją w porze nocnej.

3) etap likwidacji – emisja hałasu będzie porównywalna z emisją podczas budowy inwestycji i związana będzie z pracą maszyn budowlanych i ruchem pojazdów. W związku z powyższym planowane przedsięwzięcie nie spowoduje przekroczenia wartości dopuszczalnych poziomu hałasu na terenach zabudowy mieszkaniowej.

Biorąc powyższe pod uwagę, po przeanalizowaniu całości materiału dowodowego zgromadzonego w przedmiotowej sprawie, uwzględniając uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 u.o.o.ś., a także rodzaj, skalę, lokalizację oraz charakter planowanej inwestycji, która realizowana będzie przy zastosowaniu rozwiązań minimalizujących oddziaływanie na środowisko

i zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, a także wprowadzone przez Inwestora rozwiązania, które są wyrazem jego dobrej woli wobec protestujących stron postępowania i mieszkańców – w konsekwencji stwierdzono, iż ww. inwestycja nie powinna negatywnie oddziaływać na poszczególne komponenty środowiska, w tym również na okolicznych mieszkańców.

Podkreślenia wymaga również fakt, iż planowane do realizacji przedsięwzięcie, jakim jest farma fotowoltaiczna, zgodnie z art. 2 pkt 13 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r., poz. 1436 z późn. zm.) zaliczane jest do instalacji odnawialnego źródła energii (instalacja OZE). Farma fotowoltaiczna stanowi więc rodzaj inwestycji proekologicznych. Jako odnawialne źródło energii przyczynia się do racjonalizacji zużycia energii, surowców i materiałów, minimalizacji emisji gazów cieplarnianych oraz zanieczyszczeń powietrza, a także nie będzie stanowić zagrożeń dla środowiska naturalnego, w tym dla zdrowia społeczności lokalnej. Farma fotowoltaiczna stała się więc alternatywą dla konwencjonalnego źródła energii.

Celem przedmiotowego przedsięwzięcia jest zatem poprawa efektywności energetycznej, a także spełnienie wymogów pakietu klimatycznego poprzez wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii.

Nadmienić również należy, iż tut. Organ wążąc interes Inwestora oraz lokalnej społeczności, zobligowany był do postępowania zgodnie z przepisami prawa materialnego. W świetle bowiem art. 3 rozporządzenia Rady (UE) 2022/2577 z dnia 22 grudnia 2022 r. ustanawiającego ramy służące przyśpieszeniu wdrażania rozwiązań w zakresie energii odnawialnej, przedmiotowa inwestycja stanowi priorytetowe zadanie spełniające wymogi nadrzędnego interesu publicznego.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Wałbrzychu, za pośrednictwem Wójta Gminy Nowa Rudaw terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

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.

Pobrano opłatę skarbową:

*- za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w wysokości 205,00 zł,
- za dołączone pełnomocnictwa w wysokości 34,00 zł;
na podstawie części I pkt 45 kolumna 3 oraz
na podstawie części IV kolumna 3
do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023 r., poz. 2111).*

Załącznik:

1. *Charakterystyka przedsięwzięcia.*

Wójt Gminy Nowa Ruda

Adrianna Mierzejewska

Otrzymują:

1. Daniel Birnbach – Pełnomocnik Copernic Black Sp. z o. o. w Krakowie
ul. Lekarska 1 (2 piętro), 31 – 203 Kraków;
2. Strony postępowania – wg rozdzielnika;
3. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu przez e – PUAP;
4. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kłodzku przez e – PUAP;
5. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Nysie przez e – PUAP;
6. a/a (ITOŚ).

Sprawę prowadzi:

*Małgorzata Chodakowska
Podinspektor ds. ochrony środowiska
i gospodarki komunalnej
+48 74 872 09 46
e – mail: mchodakowska@gmina.nowaruda.pl*

20.12.2023 r.