

SOŚ-V.6220.19.2022

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz.U. z 2021r. poz. 735 z późn.zm.) w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 i art. 85 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz.U. z 2022r. poz. 1029), a także § 3 ust. 1 pkt 54 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. z 2019r. poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku Pana Macieja Górskiego, reprezentującego spółkę Photon Energy Polska Sp. z o.o., Plac Małachowskiego 2, 00-066 Warszawa w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 4 MWp w miejscowości Krzyżanowice planowanej do realizacji na działce o nr ewid. 368 obręb Krzyżanowice”

- I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 4 MWp w miejscowości Krzyżanowice planowanej do realizacji na działce o nr ewid. 368 obręb Krzyżanowice”

- II. *Wskazuję na konieczność spełnienia przez Inwestora przedsięwzięcia następujących warunków i wymagań:*
 1. zorganizować plac budowy i jego zaplecze i drogi pojazdowe z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni;
 2. do realizacji przedmiotowej inwestycji stosować urządzenia i sprzęt budowlany sprawny technicznie, spełniający wymogi dopuszczające go do użytku - rodzaj i stan techniczny wykorzystywanego sprzętu musi zapewnić ochronę środowiska gruntowo - wodnego przed zanieczyszczeniem;
 3. plac budowy wyposażyc w odpowiednią ilość sorbentów, a ewentualne wycieki z maszyn budowlanych natychmiastowo neutralizować przy ich użyciu; zanieczyszczony grunt przekazać do unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom;
 4. naprawy wykorzystywanego sprzętu dokonywać w miejscach do tego przystosowanych;
 5. na terenie inwestycji nie przechowywać paliw lub innych substancji mogących zanieczyścić wody powierzchniowe lub podziemne;
 6. wszelkie prace ziemne wykonywać w sposób zapewniający ochronę gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem;
 7. pod instalację fotowoltaiczną o mocy do 4 MWp przeznaczyć do 4,29 ha na działce Nr 368, obręb Krzyżanowice, gmina Gorzów Śląski;
 8. w przypadku naruszenia lub uszkodzenia struktury ewentualnie występujących na terenie inwestycji urządzeń wodnych (np.: sieci drenarskich, rowów melioracyjnych) Inwestor

- powinien dokonać ich odbudowy lub przebudowy na warunkach określonych przez właściwy organ;
9. ścieki bytowe powstające na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia, pochodzące od pracowników prowadzących montaż farmy odprowadzać do przenośnych zbiorników bezodpływowych, a następnie zapewnić ich systematyczny wywóz przez uprawnione podmioty;
 10. odpady należy magazynować w sposób selektywny, w pojemnikach lub kontenerach i sukcesywnie wywozić z placu budowy przez wyspecjalizowane podmioty;
 11. w przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy wyposażyć je w misy, o pojemności pozwalającej pomieścić cały wyciek oleju, zabezpieczając tym samym środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem;
 12. wody opadowe i roztopowe z terenu nowoprojektowanej elektrowni odprowadzać w sposób niezorganizowany w grunt;
 13. do mycia paneli stosować wyłącznie czystą wodę bez dodatku środków chemicznych, dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń;
 14. po zakończeniu robót budowlano - montażowych teren inwestycji należy uporządkować.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 5 sierpnia 2022 roku (otrzymanym w dniu 9 sierpnia 2022 roku i uzupełnionym w dniu 18 sierpnia 2022 roku), Pan Maciej Górski, upoważniony do reprezentowania spółki Photon Energy Polska Sp. z o.o., Plac Małachowskiego 2, 00-066 Warszawa, zwrócił się o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 4 MWp w miejscowości Krzyżanowice planowanej do realizacji na działce o nr ewid. 368 obręb Krzyżanowice”.

Do wniosku dołączono:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia, zawierającą dane, o których mowa w art. 62a ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz.U. z 2022r. poz. 1029),
- poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmującej przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z zapisem mapy w formie elektronicznej.

W dniu 18 sierpnia 2022 roku zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 4 MWp w miejscowości Krzyżanowice planowanej do realizacji na działce o nr ewid. 368 obręb Krzyżanowice”.

W prowadzonym postępowaniu administracyjnym liczba stron postępowania przekraczała 10 osób, dlatego, stosownie do art. 9 i 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2021 poz. 735 z późn.zm.), strony postępowania były informowane na każdym jego etapie o okolicznościach faktycznych i prawnych, *które mogą mieć wpływ na ustalenie ich praw i obowiązków będących przedmiotem postępowania, w sposób określony art. 49 k.p.a., w związku*

z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2022r., poz. 1029 z późn.zm.).

W świetle przedstawionych dokumentów i z załączonego do wniosku opisu o planowanym przedsięwzięciu przedmiotowe przedsięwzięcie należy do kategorii przedsięwzięć określonych w art. 71 ust 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz wymienione jest w § 3 ust. 1 pkt 54 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz.U. z 2019r. poz. 1839) – (zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a, przy czym przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęłą przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia).

Na podstawie art. 77 ust 1 w/w ustawy organ prowadzący postępowanie wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Oleśnie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu o opinię w przedmiocie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu dla planowanego przedsięwzięcia i określenia jego zakresu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu w postanowieniu z dnia 2 września 2022 roku Nr WOOŚ.4220.302.2022.BB wyraził opinię, iż dla przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Oleśnie w opinii sanitarnej z dnia 7 września 2022r. Nr NZ.9022.4.37.2022.LŚ nie stwierdził konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu w opinii z dnia 29 sierpnia 2022 roku Nr PO.ZZŚ.2.435.253.2022.AN (sprostowanej w dniu 9 listopada pismem Nr PO.ZZŚ.2.435.253.2022.AN.1) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko lecz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań, które wyszczególnione zostały w pkt II sentencji decyzji.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie na działce Nr 368 w obrębie Krzyżanowice w gminie Gorzów Śląski, powiat oleski, województwo opolskie i będzie polegać na budowie elektrowni fotowoltaicznej o maksymalnej mocy do 4 MWp.

Przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na terenie użytkowanym rolniczo, niezabudowanym, niezamieszkanym, niezadrzewionym. W otoczeniu terenu inwestycji znajdują się pola uprawne, zabudowania, drogi gruntowe i lokalne, linia SN, las. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa jest położona w bezpośrednim sąsiedztwie planowanej farmy fotowoltaicznej. Powierzchnia terenu przeznaczonego pod inwestycję wynosi do 4,29 ha.

Inwestor dopuszcza budowę instalacji w podziale na etapy w dowolnej konfiguracji. Instalację fotowoltaiczną będą tworzyć następujące elementy:

- konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych, wbijane bezpośrednio w ziemię, z możliwością dodatkowego kotwienia;
- moduły fotowoltaiczne,
- skrzynki łączące („combiner boxes”)/ rozdzielnice,
- kontenerowe inwertery centralne, w ilości od 2 do 5 sztuk lub inwertery docentralne, w ilości od 13 do 111 sztuk,

- kontenerowe lub zabudowane stacje transformatorowe wraz z aparaturą sterującą i układem pomiarowo-rozliczeniowym w ilości do 6 sztuk o powierzchni zabudowy do 35 m² każda,
- magazyny energii umieszczone w kontenerach / prefabrykowanej zabudowie – do 4 sztuk o powierzchni do 35 m²,
- niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia okablowanie niskiego i średniego napięcia,
- sieci i przyłącza elektroenergetyczne umożliwiające przekazanie energii do sieci elektroenergetycznej operatora;
- kontener na części zapasowe do 2 sztuk,
- ogrodzenie do wysokości 2,2 m,
- inne niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia urządzenia infrastruktury w tym: urządzenia monitoringu elektrowni, systemy ochrony obiektu, tj. kamery monitoringu wizyjnego, systemy alarmowe oraz kontroli dostępu.

Panele fotowoltaiczne mają na celu dokonywanie konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii, poprzez stacje transformatorowe, do sieci operatora. Przewiduje się zastosowanie paneli fotowoltaicznych o mocy nie mniejszej niż 300 Wp, pokrytych powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa ich wydajność oraz eliminuje ryzyko imitacji tafli wody. Ogniwa fotowoltaiczne zostaną zainstalowane na specjalnych konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie. Maksymalna wysokość instalacji nie przekroczy 5,5 m n.p.t. inwestor dopuszcza możliwość zastosowania systemów nadążnych (trackerów). Stringi (grupy paneli fotowoltaicznych) zostaną przyłączone do skrzynek łączących (w przypadku inwenterów centralnych) – urządzeń energetycznych, których zadaniem jest sumowanie prądów i przesyłanie ich dalej już jednym przewodem. W skrzynkach łączących będą również umieszczone zabezpieczenia elektryczne (bezpieczniki) dla poszczególnych stringów. W przypadku inwenterów docentralnych, kable AC będą zgrupowane w rozdzielniach połowych. Powstały w wyniku konwersji promieni słonecznych prąd elektryczny zostanie przekazany za pomocą połączeń kablowych do inwenterów, które umożliwią przetworzenie prądu stałego na prąd przemienny. Następnie energia elektryczna o niskim napięciu będzie przekazywana do transformatorów nN/SN, których zadaniem jest podwyższenie napięcia do średniego. Przewiduje się wykorzystanie do 6 kontenerowych stacji transformatorowych z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych, rozdzielni średniego napięcia oraz części magazynowej. Z instalacją fotowoltaiczną zostanie zintegrowany kontenerowy magazyn energii w celu zmagazynowania energii w okresach nadprodukcji oraz poprawy jakości częstotliwości i napięcia wyprodukowanej energii. Rozważane jest wykorzystanie akumulatorów litowo-jonowych (Li-Ion) stanowiących jeden najpowszechniej stosowanych rodzajów akumulatorów. Całość urządzeń zostanie umieszczona w kontenerze lub prefabrykowanej zabudowie oraz posadowiona na fundamentach. Ponadto planuje się wykonanie wewnętrznej drogi technologicznej oraz placu manewrowego. Teren elektrowni zostanie ogrodzony siatką stalową bez podmurówki, z zachowaniem przerwy między gruntem a krawędzią ogrodzenia, co pozwoli na swobodne przemieszczanie się przez teren farmy fotowoltaicznej płazów, gadów i małych ssaków.

Planowana farma nie wymaga stałej obsługi będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka, będą wykonywane sporadycznie. Zgodnie z KIP przewidywany czas eksploatacji inwestycji wynosi do ok. 35 lat.

Podczas realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych dla terenów dostępnych dla ludności, wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m, nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Na etapie budowy, na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach, przewiduje się wystąpienie emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego i wzrost oddziaływania akustycznego, związany z prowadzeniem prac budowlanych i montażowych oraz ze zwiększonym transportem samochodów ciężarowych obsługujących inwestycję (dostarczanie elementów do budowy). Prace budowlane i montażowe prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Emisja zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego i hałasu będzie miała charakter miejscowy, krótkotrwały i ustanie z chwilą zakończenia budowy. Ogniwa fotowoltaiczne ani infrastruktura towarzysząca, w trakcie eksploatacji, nie będą źródłem zanieczyszczeń powietrza atmosferycznego i ponadnormatywnej emisji hałasu.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia planowane jest zużycie wody do celów socjalnych i porządkowych w ilości ok. 5 m³/d/1 MWp, a także powstawanie ścieków bytowych, związanych z potrzebami socjalnymi pracowników. Ścieki te będą zbierane w szczelnych zbiornikach, stanowiących wyposażenie kabin sanitarnych i odbierane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne, posiadające odpowiednie zezwolenia.

Na etapie eksploatacji, panele fotowoltaiczne będą podlegały samooczyszczeniu podczas opadów deszczu; ewentualne mycie paneli odbywać się będzie przy użyciu czystej wody (dowiezionej beczkowozelem). Zakłada się, że na ten cel wykorzystywana będzie woda w ilości ok. 200 m³/rok. Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia nie będą powstawały ścieki przemysłowe, czy socjalnobytowe. Wody opadowe i roztopowe będą swobodnie wnikały do gruntu.

W wyniku realizacji inwestycji generowane będą odpady (głównie inne niż niebezpieczne), będące efektem prowadzonych prac budowlano-montażowych. Zgodnie z KIP będą to: odpady opakowaniowe [15 01 01, 15 01 02, 15 01 03, 15 01 04] w ilości ok. 18 Mg/MW, odpady materiałów i elementów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (np. beton, cegły, płyty, ceramika) [17 01 02, 17 01 82] w ilości ok. 1 Mg/MW, odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali [17 04 05, 17 04 02, 17 04 11] w ilości 10 Mg/MW, gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03 [17 05 04] w ilości ok. 10 Mg/MW, tworzywa sztuczne [20 01 39] w ilości ok. 1 Mg/MW oraz inne odpady komunalne [20 03 01, 20 03 04] w ilości ok. 5 Mg/MW. Odpady będą czasowo gromadzone w sposób selektywny w zamkniętych kontenerach, a następnie zostaną przekazane uprawnionej firmie posiadającej pozwolenie na ich transport, odzysk lub unieszkodliwienie. Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia nie prognozuje się powstawania znacznych ilości odpadów. Mogą to być ewentualnie odpady związane z utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń technicznych. Będą one zbierane do pojemników a następnie zostaną usunięte z terenu inwestycji przez firmę posiadającą odpowiednie pozwolenia. etapie funkcjonowania przedsięwzięcie nie prognozuje się powstawania znacznych ilości odpadów. Mogą to być ewentualne odpady związane z utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń technicznych. Wszystkie odpady zostaną przekazane do dalszego zagospodarowania wyspecjalizowanym firmom, posiadającym odpowiednie zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami.

Zgodnie z zapisami *Rocznej oceny jakości powietrza w województwie opolskim - Raport wojewódzki za rok 2020*, wykonanej w Wydziale Monitoringu Środowiska w Opolu Departamentu Monitoringu Środowiska Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska, przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane jest poza obszarami przekroczeń standardów jakości powietrza.

Obszar realizacji inwestycji znajduje się poza formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-4, 6-9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2022r. poz. 916), a zatem nie będzie naruszać obowiązujących w stosunku do nich zakazów.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza granicami oraz poza bezpośrednim sąsiedztwem opolskich obszarów Natura 2000, a tym samym poza siedliskami przyrodniczymi oraz poza stanowiskami gatunków roślin i zwierząt, dla ochrony których je wyznaczono.

Wszystkie obszary Natura 2000 w województwie opolskim zlokalizowane są poza 10 km buforem od planowanej inwestycji.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami projektowanych form ochrony przyrody oraz poza obszarami planowanych powiększeń form ochrony przyrody już istniejących wyznaczonych w *Planie Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Opolskiego*.

Realizacja inwestycji nie zakłada wycinki drzew i krzewów.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest poza korytarzami ekologicznymi wyznaczonymi w *Planie Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Opolskiego*.

Zgodnie z opracowaniem *Waloryzacja krajobrazu naturalnego województwa opolskiego wraz z programem czynnej i biernej ochrony* (K. Badora i K. Badora 2006) inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami o wysokich i szczególnie wysokich walorach krajobrazowych.

Biorąc pod uwagę uwarunkowania określone w art. 63 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz.U. z 2022r. poz. 1029 z późn.zm.), organ ustalił, że w zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie występują:

- a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek;
- b) obszary wybrzeży i środowisko morskie;
- c) obszary górskie lub leśne;
- d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych;
- e) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne;
- f) obszary przylegające do jezior;
- g) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Planowana inwestycja usytuowana będzie na terenie obszaru wiejskiego gminy Gorzów Śląski o gęstości zaludnienia 47 osób/km².

Analizowane przedsięwzięcie, z uwagi na jego lokalizację, nie jest zagrożone skutkami wystąpienia powodzi oraz nie jest zagrożone ruchami masowymi ziemi.

Dzięki właściwej konstrukcji i parametrom wykorzystanych materiałów przedmiotowa inwestycja jest odporna na zjawiska związane ze zmianami klimatu, takie jak fale upałów, wiatry i burze, grad lub śnieg. Realizacja inwestycji będzie miała dalekosiężny i długookresowy korzystny wpływ na klimat, poprzez obniżenie zapotrzebowania na energię, pochodzącą ze źródeł konwencjonalnych i zmniejszenie wydobycia nieodnawialnych surowców energetycznych. W przeciwieństwie do tradycyjnych form wytwarzania energii w procesach spalania paliw, energetyka słoneczna nie powoduje emisji zanieczyszczeń do atmosfery, przyczyniając się do ochrony powietrza i klimatu.

Z danych zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika że, Inwestor uzyskał decyzje o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla farmy fotowoltaicznej o mocy do 2 MW, planowanej na części działki inwestycyjnej nr 368 obręb Krzyżanowice. W/w przedsięwzięcie będzie mogło stanowić część przedmiotowego przedsięwzięcia. Ponadto, w pobliżu planowanej inwestycji planowane są trzy inne farmy fotowoltaiczne. Ze względu na rodzaj zastosowanej technologii i skalę przedsięwzięć, ocenia się że oddziaływanie tych przedsięwzięć zamknie się w granicach zajmowanych przez nie fragmentów działek i nie dojdzie do skumulowania.

W przypadku planowanego przedsięwzięcia, na etapie realizacji, nie przewiduje się prowadzenia prac rozbiórkowych.

Uwzględniając charakter przedsięwzięcia oraz w/w rozwiązania i metody ocenia się, iż przedmiotowe przedsięwzięcie nie spowoduje wystąpienia zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym zagrożenia wynikającego z mogących powstawać emisji.

Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia oraz wielkość jego oddziaływania na środowisko, inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie zaliczało się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016r., poz. 138).

Zgodnie z informacjami przedstawionymi w KIP na terenie działek inwestycyjnych nie znajdują się strefy ochronne ujęć wód, inwestycja zlokalizowana będzie poza obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, a jej realizacja nie spowoduje zmian stosunków wodnych na omawianym terenie. W przypadku wystąpienia kolizji elementów planowanej instalacji z ewentualnie występującą na terenie inwestycyjnym siecią drenarską, w celu zapewnienia ciągłości sieci, Inwestor zobligowany będzie do wykonania stosownych prac inżynierskich na warunkach określonych przez właściwy organ. W zasięgu oddziaływania inwestycji nie występują tereny szczególnego zagrożenia powodzią, o których mowa w art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne.

W celu zabezpieczenia gruntu i wód podziemnych przez przedostaniem się oleju lub cieczy izolacyjnej, w przypadku zastosowania transformatora olejowego, pod transformatorem znajdować się będzie szczelna misa olejowa, będąca w stanie zmagazynować min. 100% oleju.

Analiza dostępnych źródeł kartograficznych wykazała, że planowane przedsięwzięcie znajduje się poza obszarem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych (GZWP).

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz.U. z 2021r. poz. 247 z późn.zm.) ustalono, że hydrograficznie działka inwestycyjna zlokalizowana jest na obszarze dorzecza Odry, w regionie wodnym Warty, w granicach obszaru Jednolitej Części Wód Powierzchniowych: JCWP o kodzie PLRW600017184134 – Dopływ z Gołej, a także w granicach Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd o kodzie PLGW600081.

Stan JCWPd o kodzie PLGW600081 oceniono jako dobry pod względem ilościowym, jak i pod względem chemicznym, Ocenę ryzyka nieosiągnięcia dobrego stanu chemicznego i ilościowego określono jako „niezagrożona”. Cele środowiskowe dla JCWPd zawarte w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016 r., poz. 1967) to:

- 1) zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń;
- 2) zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu;
- 3) ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem, a zasilaniem tych wód, tak aby utrzymać ich dobry stan.

Zasoby JCWPd PLGW600081 podlegają ochronie z uwagi na ich wykorzystywanie do celów zaopatrzenia ludności w wodę do picia. Inwestycja nie znajduje się w strefie ochrony bezpośredniej ani pośredniej ujęć wody.

JCWP o kodzie PLRW600017184134 – Dopływ z Gołej ma status naturalnej części wód, o złym stanie i ocenie ryzyka określonej jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Dla JCWP przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego do roku 2021 ze względu na brak możliwości technicznych oraz dysproporcjonalne koszty. Z uwagi na niską wiarygodność oceny i związany z tym brak możliwości wskazania przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu brak jest możliwości zaplanowania racjonalnych działań naprawczych. Zaplanowanie i wdrożenia jakichkolwiek działań będzie generowało nieuzasadnione koszty. W związku z tym w JCWP

zaplanowano działanie mające na celu rozpoznanie rzeczywistego stanu ekologicznego – przeprowadzenie monitoringu badawczego. W przypadku potwierdzenia złego stanu po 2 latach wprowadzone zostanie działanie mające na celu rozpoznanie jego przyczyn. Takie etapowe postępowanie pozwoli na racjonalne zaplanowanie niezbędnych działań i zapewnienie ich wymaganej skuteczności.

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz skalę oddziaływania przedsięwzięcia, przy założeniu realizacji określonych w sentencji warunków mających ograniczyć jego negatywne oddziaływanie nie stwierdza się prawdopodobieństwa oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód w zakresie stwarzającym zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „*Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry*”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 poz. 1967).

Oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko, na etapie realizacji inwestycji, będzie miało charakter krótkotrwały, przejściowy i odwracalny. W czasie eksploatacji instalacji, obszar oddziaływania farmy fotowoltaicznej ograniczony jest do terenu, na którym ta farma jest zlokalizowana. Oddziaływanie to ustanie z chwilą zakończenia eksploatacji. Farma nie oddziałuje na tereny sąsiednie, a tym samym na zdrowie i życie ludności. Nie ma potrzeby planowania działań ograniczających oddziaływanie instalacji.

Mając na uwadze charakter przedsięwzięcia stwierdzono, że nie zachodzi potrzeba stosowania specjalnych rozwiązań mających na celu adaptację przedmiotowej inwestycji do zmian klimatu. Realizacja inwestycji będzie miała dalekosiężny i długookresowy korzystny wpływ na klimat, poprzez obniżenia zapotrzebowania na energię pochodzącą ze źródeł konwencjonalnych i zmniejszenie wydobycia nieodnawialnych surowców energetycznych. W przeciwieństwie do tradycyjnych form wytwarzania energii w procesach spalania paliw, energetyka słoneczna nie powoduje emisji zanieczyszczeń do atmosfery, przyczyniając się do ochrony powietrza i klimatu.

Kierując się kryteriami zawartymi w art. 62a ust 1 oraz art. 63 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla rozpatrywanego przedsięwzięcia.

Biorąc powyższe pod uwagę, jak również kryteria zawarte w art. 62a oraz art. 63 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz.U. z 2022r. poz. 1029) oraz zakres planowanego przedsięwzięcia, jego usytuowanie, charakter i skalę oddziaływania na środowisko orzekam jak w sentencji.

Pouczenie

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2022r. poz. 1029). Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
2. Złożenie wniosku o którym mowa w pkt 1, może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła

wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu o którym mowa w pkt 1 od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 w/w ustawy ooś, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia na podstawie informacji na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2022r. poz. 1029.).
4. W oparciu o art. 129 §1 i §2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2021r. poz. 735 z późn.zm.) odwołanie od decyzji wnosi się do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Opolu za pośrednictwem Burmistrza Gorzowa Śląskiego. Odwołanie wnosi się w terminie czternastu dni od dnia doręczenia decyzji stronie, a gdy decyzja została ogłoszona ustnie – od dnia jej ogłoszenia stronie. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu. Z dniem doręczenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.



BURMISTRZ
Rafał Kotarski

Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Photon Energy Polska Sp. z o.o., Plac Małachowskiego 2, 00-066 Warszawa
2. strony postępowania poprzez obwieszczenie
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
ul. Firmowa 1, 45-594 Opole
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Oleśnie
ul. Wielkie Przedmieście 7, 46-300 Olesno
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Kaliszu
ul. Skarszewska 42A, 62-800 Kalisz

Charakterystyka przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz.U. z 2022r. poz. 1029)

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie na działce Nr 368 w obrębie Krzyżanowice w gminie Gorzów Śląski, powiat oleski, województwo opolskie i będzie polegać na budowie elektrowni fotowoltaicznej o maksymalnej mocy do 4 MWp.

Przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na terenie użytkowanym rolniczo, niezabudowanym, niezamieszkanym, niezadrzewionym. W otoczeniu terenu inwestycji znajdują się pola uprawne, zabudowania, drogi gruntowe i lokalne, linia SN, las. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa jest położona w bezpośrednim sąsiedztwie planowanej farmy fotowoltaicznej. Powierzchnia terenu przeznaczonego pod inwestycję wynosi do 4,29 ha.

Inwestor dopuszcza budowę instalacji w podziale na etapy w dowolnej konfiguracji. Instalację fotowoltaiczną będą tworzyć następujące elementy:

- konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych, wbijane bezpośrednio w ziemię, z możliwością dodatkowego kotwienia;
- moduły fotowoltaiczne,
- skrzynki łączące („combiner boxes”)/ rozdzielnice,
- kontenerowe inwertery centralne, w ilości od 2 do 5 sztuk lub inwertery docentralne, w ilości od 13 do 111 sztuk,
- kontenerowe lub zabudowane stacje transformatorowe wraz z aparaturą sterującą i układem pomiarowo-rozliczeniowym w ilości do 6 sztuk o powierzchni zabudowy do 35 m² każda,
- magazyny energii umieszczone w kontenerach / prefabrykowanej zabudowie – do 4 sztuk o powierzchni do 35 m²,
- niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia okablowanie niskiego i średniego napięcia,
- sieci i przyłącza elektroenergetyczne umożliwiające przekazanie energii do sieci elektroenergetycznej operatora;
- kontener na części zapasowe do 2 sztuk,
- ogrodzenie do wysokości 2,2 m,
- inne niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia urządzenia infrastruktury w tym: urządzenia monitoringu elektrowni, systemy ochrony obiektu, tj. kamery monitoringu wizyjnego, systemy alarmowe oraz kontroli dostępu.

Panele fotowoltaiczne mają na celu dokonywanie konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii, poprzez stacje transformatorowe, do sieci operatora. Przewiduje się zastosowanie paneli fotowoltaicznych o mocy nie mniejszej niż 300 Wp, pokrytych powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa ich wydajność oraz eliminuje ryzyko imitacji tafli wody. Ogniwa fotowoltaiczne zostaną zainstalowane na specjalnych konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie. Maksymalna wysokość instalacji nie przekroczy 5,5 m n.p.t. inwestor dopuszcza możliwość zastosowania systemów nadążnych (trackerów). Stringi (grupy paneli fotowoltaicznych) zostaną przyłączone do skrzynek łączących (w przypadku inwenterów centralnych) – urządzeń energetycznych, których zadaniem jest sumowanie prądów i przesyłanie ich dalej już jednym przewodem. W skrzynkach łączących będą również umieszczone zabezpieczenia elektryczne (bezpieczniki) dla poszczególnych stringów. W przypadku inwenterów docentralnych, kable AC będą

zgrupowane w rozdzielniach polowych. Powstały w wyniku konwersji promieni słonecznych prąd elektryczny zostanie przekazany za pomocą połączeń kablowych do inwenterów, które umożliwią przetworzenie prądu stałego na prąd przemienny. Następnie energia elektryczna o niskim napięciu będzie przekazywana do transformatorów nN/SN, których zadaniem jest podwyższenie napięcia do średniego. Przewiduje się wykorzystanie do 6 kontenerowych stacji transformatorowych z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych, rozdzielni średniego napięcia oraz części magazynowej. Z instalacją fotowoltaiczną zostanie zintegrowany kontenerowy magazyn energii w celu zmagazynowania energii w okresach nadprodukcji oraz poprawy jakości częstotliwości i napięcia wyprodukowanej energii. Rozważane jest wykorzystanie akumulatorów litowo-jonowych (Li-Ion) stanowiących jeden najpowszechniej stosowanych rodzajów akumulatorów. Całość urządzeń zostanie umieszczona w kontenerze lub prefabrykowanej zabudowie oraz posadowiona na fundamentach. Ponadto planuje się wykonanie wewnętrznej drogi technologicznej oraz placu manewrowego. Teren elektrowni zostanie ogrodzony siatką stalową bez podmurówki, z zachowaniem przerwy między gruntem a krawędzią ogrodzenia, co pozwoli na swobodne przemieszczanie się przez teren farmy fotowoltaicznej płazów, gadów i małych ssaków.

Planowana farma nie wymaga stałej obsługi będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka, będą wykonywane sporadycznie. Zgodnie z KIP przewidywany czas eksploatacji inwestycji wynosi do ok. 35 lat.

BURMISTRZ
Rafał Notarski