



Wójt Gminy Dąbie
ul. Szeroka 4 66-615 Dąbie
tel. +48 68 888 6001, fax +48 68 888 6026
www.dabie.pl

Dąbie, 26 sierpnia 2021 r.

RS.6220.2.2020

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 oraz art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust.1 pkt 4, art. 82, art. 85 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 2021 r. poz.247 ze zm.), a także §3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 07.02.2020 r., złożonego przez Panią Iżę Michałek- pełnomocnika Elektrowni PV 57 Sp. z o. o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa i przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko ustalam następujące środowiskowe uwarunkowania realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia polegającego na:

„Budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na dz. nr ew. 232/1 (obręb 0011) w miejscowości Nowy Zagór, gmina Dąbie”.

I jednocześnie określam:

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na „Budowie elektrowni fotowoltaicznej zlokalizowanej na działce nr 232/1- obręb Nowy Zagór, gmina Dąbie, powiat krośnieński, woj. lubuskie o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą techniczną”. Inwestorem jest Elektrownia PV 57 Sp. z o. o., ul. Puławska 2, 02-566. Według ewidencji gruntów działki sklasyfikowane są jako grunty orne, grunty pod rowami. Łączna powierzchnia działek wynosi ok. 10,02 ha. Panele fotowoltaiczne posadowione będą na obszarze ok. 1 ha.

II. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

- a) W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace związane z realizacją farmy fotowoltaicznej prowadzić wyłącznie w porze dziennej (między 6.00- 22.00).
- b) Warstwę czynną gleby (humus) zdjąć i zgromadzić osobno od pozostałego urobku, następnie wykorzystać do rekultywacji terenu.
- c) Po zakończeniu prac ziemnych (budowlanych i montażowych), powierzchnię biologicznie czynną, pomiędzy modułami fotowoltaicznymi, zrekultywować obsiewając roślinnością rodzimych gatunków.
- d) Wykopy :
 - zabezpieczyć przed wpadaniem i przypadkowym uwięzieniem w nich zwierząt,
 - każdorazowo przed przystąpieniem do robót sprawdzić pod kątem obecności zwierząt, a w przypadku ich stwierdzenia bezpiecznie przenieść poza plac budowy, w miejsca zgodne siedliskowo.
- e) Sprzęt pracujący na terenie placu budowy powinien być sprawny oraz parkowany na terenie utwardzonym, zabezpieczonym warstwą nie przepuszczalną (np. płyty betonowe), gdzie należy

zorganizować zaplecze budowy; zaplecze to należy wyposażyć w sorbenty do likwidacji ewentualnych rozlewów paliwa bądź innych płynów eksploatacyjnych.

- f) Obsługa pojazdów i maszyn związana z użyciem substancji płynnych (uzupełnianie paliwa, wymiana materiałów smarnych itp.) powinna być prowadzona poza placem budowy.
- g) Na terenie placu budowy nie należy wykonywać napraw sprzętu i maszyn; w przypadku stwierdzenia awarii prace z użyciem uszkodzonego sprzętu należy przerwać, a urządzenie to do czasu odtransportowania do miejsca serwisowania należy umieścić na utwardzonej powierzchni.
- h) W przypadku stwierdzenia mikrowycieków płynów eksploatacyjnych powstałych wskutek awarii sprzętu odcieki te należy gromadzić w szczelnych pojemnikach ustawionych pod maszynami do czasu przyjazdu firmy serwisującej urządzenie. Zanieczyszczony grunt należy niezwłocznie zabezpieczyć i następnie przekazać do unieszkodliwienia podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenia z zakresu gospodarowania odpadami.
- i) Odpady należy magazynować selektywnie w zamkniętych, szczelnych i oznakowanych pojemnikach, ustawionych w wyznaczonym miejscu o utwardzonym podłożu, zabezpieczonych przed wpływem warunków atmosferycznych, a następnie przekazywać uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania.
- j) Ze względu na znajdujące się na terenie inwestycji urządzenia melioracji wodnych, prace ziemne związane z montażem paneli fotowoltaicznych oraz układaniem okablowania należy prowadzić z zachowaniem szczególnej staranności – panele należy posadzić w odpowiedniej odległości od ww. urządzeń – planowane przedsięwzięcie nie może przyczynić się do uszkodzenia istniejących urządzeń. Ponadto inwestor na dalszym etapie realizacji inwestycji zobowiązany jest do utrzymywania istniejących rowów oraz systemu drenarskiego znajdującego się w obrębie planowanej inwestycji.
- k) Ścieki bytowe na etapie realizacji inwestycji odprowadzać do przenośnych, bezodpływowych zbiorników.
- l) Mycie paneli powinno być prowadzone wyłącznie przy użyciu czystej wody lub wody demineralizowanej, bez zastosowania żadnych dodatków w tym detergentów.
- m) Organizacja placu budowy i jego zaplecza winna uwzględniać i zapewniać oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:

- a) Zainstalować moduły fotowoltaiczne o łącznej mocy farmy fotowoltaicznej do 1 MW.
- b) Do budowy farmy fotowoltaicznej zastosować panele pokryte powłoką antyrefleksyjną.
- c) Infrastrukturę fotowoltaiczną posadzić w gruncie w odległości co najmniej 100 m od linii brzegów rzek, jezior i innych naturalnych zbiorników wodnych.
- d) Posadzić 1 stację transformatorową typu kontenerowego. W przypadku instalacji transformatora olejowego, stację wyposażyć w misę olejową, której pojemność będzie wynosić minimum 100% zawartości oleju w transformatorze.
- e) Ogródzenie elektrowni fotowoltaicznej montować z zachowaniem wolnej przestrzeni o wysokości minimum 15 cm nad poziom terenu lub zastosować ogrodzenie z siatki/kraty, które do wysokości ok. 25 cm nad powierzchnię ziemi, posiada oczka o minimalnych wymiarach 10 x 10 cm.
- f) Zastosować materiały i technologie bezpieczne ekologicznie.

UZASADNIENIE

Dnia 07 lutego 2020 roku do Urzędu Gminy w Dąbiu wpłynął wniosek Pani Izy Michałek - pełnomocnika Elektrowni Sp. z o. o., z siedzibą w Warszawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 232/1 (obręb 0011) w miejscowości Nowy Zagór, gmina Dąbie”.

O wszczęciu postępowania na wniosek strony, zgodnie z art. 61 § 1 i § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735), zawiadomiono strony postępowania, wyznaczone zgodnie z art. 74 ust. 3a 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 2021 r. poz. 247 ze zm.) – obwieszczenie z dnia 21.02.2020 r.

Zgodnie §3 ust.1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) rozpatrywane przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane jako mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Wójt Gminy Dąbie, działając na podstawie art. 64 ust. 1, 2 i 4 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 2021 r. poz. 247 ze zm.) wystąpił pismem nr RŚ.6220.2.2020 z dnia 21.02.2020 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Krośnie Odrzańskim oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Lwówku Śląskim o wyrażenie opinii w sprawie przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Krośnie Odrzańskim pismem nr NS-NZ.771.R.3.9/2020 z dnia 03.03.2020 r. (data wpływu 04.03.2020 r.) stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia polegającego na „Budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 232/1 (obręb 0011) w miejscowości Nowy Zagór, gmina Dąbie” nie jest wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Lwówku Śląskim pismem z dnia 02.03.2020 r. (data wpływu 06.03.2020 r.), nr WR.ZZŚ.3.435.54.2020.MD po przeanalizowaniu dostarczonych, uwzględniając rodzaj, skalę, lokalizację oraz charakter planowanej inwestycji oraz zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim pismem z dnia 11.03.2020 r., nr WZŚ.4220.116.2020.AJ, mając na uwadze uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ww. ustawy oraz wskazane w karcie informacyjnej przedsięwzięcia rozwiązania chroniące środowisko, jak również skalę i rodzaj możliwego oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko przyrodnicze, wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, ustalił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zgodny z art. 66 ustawy o oos oraz wskazał zagadnienia wymagające szczegółowej analizy.

Wójt Gminy Dąbie postanowieniem z dnia 16.03.2020 r., znak: RŚ.6220.2.2020 nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 232/1 (obręb 0011) w miejscowości Nowy Zagór, gmina Dąbie”, nałożył obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla ww. przedsięwzięcia w zakresie przewidzianym w art. 66 ustawy oos oraz zawiesił postępowanie administracyjne do czasu przedłożenia przez wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 07.06.2021 r. pełnomocnik wnioskodawcy Pani Edyta Wójcik przedłożyła do Urzędu Gminy

w Dąbju sporządzony raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Wójt Gminy Dąbie zawiadomił strony postępowania o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko oraz poinformował o możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

Na podstawie art. 77 ust. 1 ustawy o oś Wójt Gminy Dąbie w dniu 15.06.2021 r. zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia polegającego na „*Budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 232/1 (obręb 0011) w miejscowości Nowy Zagór, gmina Dąbie, powiat krośnieński, woj. lubuskie*”. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim postanowieniem nr WZŚ.4221.121.2021.AJ z dnia 16.07.2021 r. uzgodnił realizację ww. przedsięwzięcia w wariantcie wnioskowanym przez inwestora oraz określił warunki realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

Wójt Gminy Dąbie zgodnie z art. 10 § 1 oraz art. 49 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) zawiadomił strony postępowania o zakończeniu zbierania materiału dowodowego w ww. sprawie oraz możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów.

Biorąc pod uwagę ustalenia zawarte w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, opinię Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Lwówku Śląskim, opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Krośnie Odrzańskim oraz uzgodnienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, Organ prowadzący postępowanie stwierdził, co następuje:

Planowane do realizacji przedsięwzięcie polegało będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej zlokalizowanej na działce nr 232/1- obręb Nowy Zagór, gmina Dąbie o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą techniczną. Powierzchnia działki, na której zlokalizowane będą panele fotowoltaiczne objęte planowanym przedsięwzięciem wynosi około 10,02 ha. Panele posadowione będą na obszarze ok. 1 ha. Elektrownia zostanie zrealizowana w północno - zachodniej części działki. Dla omawianego terenu nie został uchwalony miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego gminy Dąbie.

Działka o nr ew. 232/1 w miejscowości Nowy Zagór posiada powierzchnię ok. 10,02 ha i stanowi zgodnie z wypisem z ewidencji gruntów grunty w klasach: grunty: RIIIa, RIIIb, RIVb, RV. Przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane zostanie na gruntach klasy: RV. Powierzchnia faktycznie zajęta przez inwestycję będzie miała powierzchnię do 1,0 ha. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości ponad 170 m na północny - zachód w linii prostej od miejsca lokalizacji elektrowni.

Ogniwa fotowoltaiczne pracują bezobsługowo. Montaż odbywa się w miejscu posadowienia z gotowych elementów bezpośrednio na gruncie. Montaż obejmuje wbicie (bądź wkręcenie) do gruntu konstrukcji mocujących w formie metalowych słupków, do których przykręcane są panele fotowoltaiczne, podłączane są przetwornice (inwertery) i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawione zostaną odstępy do 10 m. Panele fotowoltaiczne oddają ciepło przez konwekcję naturalną do przepływającego powietrza atmosferycznego. Będzie to jedyny i w pełni wystarczający system chłodzenia. Nie przewiduje się montażu wentylatorów. Inwertery chłodzone będą w ten sam sposób. Inwestor dopuszcza montaż paneli za pomocą systemów nadażnych (tzw. trackerach).

Budowa elektrowni na terenie wskazanej działki ewidencyjnej w miejscowości Nowy Zagór polegała będzie na utwardzeniu drogi dojazdowej żwirem o różnym uziarnieniu, a następnie będzie polegała na wyposażeniu terenu w:

- zestawy ogniw fotowoltaicznych do 4000 szt. umieszczonych na konstrukcji wsporczej z rur i kształtowników metalowych. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zosta-

nie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt na głębokość do 2,5 m. Średnia wysokość, na której usytuowany jest panel fotowoltaiczny wynosi około 0,5 m. nad gruntem. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni;

- dróg wewnętrznych o szerokości do 4,0 metrów;
- placu manewrowego gruntowego o powierzchni do 900 m², na którym umieszczony zostanie kontener stacji transformatorowej 0,4/15 kV i kontener techniczny w którym może być zainstalowany zintegrowany system magazynowania energii. Szacunkowe parametry magazynu energii – moc do 1 MW, pojemność baterii do 10 MWh;
- infrastruktury elektroenergetycznej, w tym:
- maksymalnie 20 szt. inwerterów w postaci urządzeń montowanych do konstrukcji wsporczej przy grupach paneli lub jednego inwertera centralnego;
- wewnętrznych sieci kablowych;
- sieci teletechnicznych, telekomunikacyjnych i alarmowo-dozorowych, łączących poszczególne elementy elektrowni, zgodnie z ostatecznymi potrzebami;
- ogrodzenia terenu inwestycji.

Planowane przedsięwzięcie będzie służyć do przetwarzania energii słonecznej w energię elektryczną o łącznej mocy elektrowni do 1 MW. Na działce o nr ew. 268/4 w miejscowości Nowy Zagór planowana jest do wybudowania farma fotowoltaiczna o mocy do 10 MW należąca do tego samego inwestora. Każda z elektrowni będzie posiadała osobną stację transformatorową, ogrodzenie, wjazd.

Emisja hałasu w ramach oddziaływania skumulowanego nie będzie przekraczać dopuszczalnych norm na terenach chronionych akustycznie. Etapy realizacji poszczególnych farm, będą prowadzone w innych okresach czasowych, w związku z powyższym nie będą występowały oddziaływania skumulowane na tym etapie.

Przedstawione w raporcie o oddziaływaniu na środowisko informacje o planowanym przedsięwzięciu są wystarczające do oceny oddziaływania analizowanego przedsięwzięcia na środowisko i pozwalają zdefiniować warunki realizacji i eksploatacji, zapewniające ochronę wszystkich komponentów środowiska.

Etap realizacji będzie związany z szeregiem oddziaływań. Ze względu na skalę przedsięwzięcia oddziaływania mogą być rozłożone w czasie, co wynikać będzie z montażu poszczególnych paneli fotowoltaicznych i infrastruktury towarzyszącej. Roboty budowlane prowadzone będą z użyciem ciężkiego sprzętu. Będzie to źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz hałasu. Prace prowadzone będą na terenach użytkowanych rolniczo. Będą to jednocześnie emisje o charakterze niezorganizowanym. Budowa infrastruktury towarzyszącej wymagać będzie wykonania wykopów, w których ułożone będą linie elektroenergetyczne. Kable elektroenergetyczne poprowadzone zostaną w ziemi. Po usytuowaniu okablowania, wykopy zostaną zasypane. Nastąpi czasowe przekształcenie powierzchni terenu. Ziemia pochodząca z wykopów rozplantowana będzie na terenie inwestycji bądź zagospodarowana zgodnie z przepisami odrębnymi. Realizacja przedsięwzięcia spowoduje wytwarzanie odpadów. Będą to przede wszystkim odpady „budowlane” z grupy 17, wskazane w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 10). Odpady te (poza glebą i ziemią) będą magazynowane w kontenerach lub pojemnikach do czasu ich przekazania innym podmiotom do dalszego

zagospodarowania. Oddziaływania na etapie realizacji, będą miały charakter okresowy i ustaną po zakończeniu robót budowlanych. Ponadto, natężenie oddziaływań będzie skoncentrowane w rejonie prowadzenia budowy. Etap użytkowania nie będzie związany ze znaczącymi oddziaływaniami w zakresie środowiska wodno-gruntowego czy emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Panele będą chłodzone w wyniku naturalnego przepływu powietrza, bez użycia wentylatorów. W trakcie eksploatacji elektrowni nastąpi emisja hałasu, której źródłem będą przede wszystkim transformator oraz inwertery. Moc akustyczna transformatora wynosi do 70 dB, a inwertera 40 dB, natomiast dopuszczalny poziom hałasu w środowisku na terenie najbliższych obszarów objętych ochroną przed hałasem – zabudowy zagrodowej wynosi 55 dB dla pory dnia i 45 dB dla pory nocy. Zabudowa ta zlokalizowana jest w odległości ponad 170 m od terenu przedsięwzięcia. Przeprowadzona analiza akustyczna wykazała, że nie będą przekraczane dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t. j. Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Emisja pola magnetycznego i elektrycznego od planowanej instalacji będzie znikoma. Kable energetyczne ułożone zostaną w ziemi, co także zminimalizuje ewentualne występowanie pola elektromagnetycznego.

Realizacja przedsięwzięcia będzie związana z szeregiem oddziaływań. Ze względu na skalę przedsięwzięcia oddziaływania mogą być rozłożone w czasie, co wynikać będzie z montażu poszczególnych paneli fotowoltaicznych i infrastruktury towarzyszącej. Roboty budowlane prowadzone będą z użyciem ciężkiego sprzętu. Będzie to źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz hałasu. Będą to jednocześnie emisje o charakterze niezorganizowanym. Pewne uciążliwości może stwarzać transport elementów farmy, dlatego nałożono na inwestora obowiązek prowadzenia prac wyłącznie w porze dziennej. Budowa infrastruktury towarzyszącej wymagać będzie wykonania wykopów, w których ułożone będą linie elektroenergetyczne. Kable elektroenergetyczne poprowadzone zostaną w ziemi. Po usytuowaniu okablowania, wykopy zostaną zasypane. Nastąpi czasowe przekształcenie powierzchni terenu. Ziemia pochodząca z wykopów rozplantowana będzie na terenie przedsięwzięcia bądź zagospodarowana zgodnie z przepisami odrębnymi. Etap realizacji przedsięwzięcia spowoduje powstawanie odpadów budowlanych z grupy „17”, wskazane w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 grudnia 2014 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz.1923). Odpady te (poza glebą i ziemią) będą magazynowane w kontenerach lub pojemnikach do czasu ich przekazania innym podmiotom do dalszego zagospodarowania. Oddziaływania na etapie realizacji, pomimo tego, że mogą być źródłem pewnych uciążliwości i niedogodności dla lokalnej społeczności (w szczególności wzmożony hałas i utrudnienia w ruchu drogowym związane z transportem elementów farmy fotowoltaicznej oraz materiałów budowlanych), będą miały charakter okresowy i ustaną po zakończeniu robót budowlanych. Ponadto, natężenie oddziaływań będzie skoncentrowane w rejonie prowadzenia budowy.

Inwestycja może być źródłem powstawania odpadów. Odpady niebezpieczne mogą powstać jedynie wyjątkowo i w niewielkiej ilości w trakcie prac serwisowych instalacji. Będą one zagospodarowane przez podmiot prowadzący prace serwisowe. Na etapie użytkowania przedsięwzięcia nie będzie węzła sanitarnego, ponieważ nie planuje się stałego pobytu pracowników na terenie farmy. Wody opadowe i roztopowe będą swobodnie w sposób niezorganizowany infiltrowały do gruntu. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, zostanie on zaopatrzony w szczelną misę olejową na wypadek ewentualnego wycieku.

Projektowane panele słoneczne z ogniw fotowoltaicznych nie będą źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza. Dzięki wytwarzaniu energii elektrycznej z energii słonecznej nie będą powstawały zanieczyszczenia emitowane do powietrza z procesu spalania paliw stałych, olejowych lub gazowych.

Na terenie inwestycji opcjonalnie planowane jest zastosowanie transformatora olejowego. Transformator z uwagi na swoją konstrukcję uniemożliwia wydostanie się oleju do otoczenia w stanie normalnym pracy jak i w stanach awaryjnych. Zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami oleju realizowane będzie poprzez instalację szczelnej miski olejowej pod transformatorem (w przypadku zastosowania transformatora olejowego). Miska olejowa wykonana będzie z materiałów olejo- i wodoodpornych, a jej pojemność wynosząca będzie minimum 110 % zawartości oleju w transformatorze.

Planowana elektrownia będzie bezobsługowa, niewymagająca budowy zaplecza socjalnego, ani infrastruktury wodno-kanalizacyjnej. W trakcie jej funkcjonowania nie będą powstawać odpady, z wyjątkiem ilości związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych, które prowadzone będą przez firmę zewnętrzną, która będzie posiadała stosowne zezwolenia na ich odbiór oraz utylizację, i nie będą gromadzone na terenie działek.

Planowane przedsięwzięcie w okresie eksploatacji nie będzie potrzebowało korzystać z wody i stąd nie będą wytwarzane ścieki. Planowana inwestycja jest instalacją bezobsługową. Okresowe przeglądy techniczne (serwisowe) będą prowadzone również z częstotliwością 1 - 2 razy w roku. Będą one polegały na oględzinach urządzeń (sprawdzeniu uszkodzeń mechanicznych) oraz kontroli ich parametrów za pomocą mierników elektrycznych.

Eksploatacja przedsięwzięcia praktycznie nie oddziałuje na ludzi, zwierzęta, rośliny, wodę, powietrze, powierzchnie ziemi, dobra materialne, zabytki. Farma fotowoltaiczna sama w sobie jest inwestycją proekologiczną ze względu na fakt, że generuje energię elektryczną pochodzącą z energii słonecznej.

Planowane przedsięwzięcie nie jest zaliczane do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej w rozumieniu art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. 2020 r. poz. 1219, 1378, 1565, 2127, 2338, z 2021 r. poz. 802, 868, 1047), nie jest również wymienione wśród obiektów, dla których można utworzyć obszar ograniczonego użytkowania, o którym mowa w art. 135 ust. 1 ww. ustawy. Ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej czy budowlanej, przy zaplanowanej technologii i zakresie prac, ocenia się jako bardzo niskie. Ze względu na lokalizację oraz zakres przedsięwzięcia nie zachodzi również ryzyko transgranicznego oddziaływania na środowisko. Projektowane przedsięwzięcie ma charakter lokalny, a najbliższa odległość do granicy państwa wynosi ponad 40 km i leży poza zasięgiem oddziaływania projektowanego przedsięwzięcia.

Projektowana działalność przy zastosowaniu założonych rozwiązań, nie narusza interesów osób trzecich i nie ogranicza korzystania z terenów sąsiadujących. Lokalizacja projektowanego przedsięwzięcia przy zastosowaniu wszystkich rozwiązań technicznych zawartych we wnioskach stanowić będą wystarczające zabezpieczenie ochrony środowiska i nie wpłynie na pogorszenie istniejącego stanu otaczającego środowiska oraz nie będzie stanowiła zagrożenia dla okolicznych mieszkańców. Przy zachowaniu wytycznych techniczno-organizacyjnych, określonych dla tego przedsięwzięcia na etapie jego realizacji, eksploatacji i likwidacji wyżej wymienione warunki ochrony uzasadnionych interesów osób trzecich zostaną zachowane i nie przewiduje się, aby powstały uzasadnione konflikty społeczne związane z tym przedsięwzięciem.

Projektowana inwestycja zlokalizowana jest w granicach jednostki planistycznej gospodarowania wodami - jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) – Bóbr od zbiornika Raduszec do Odry o kodzie PLRW6000201699. Zgodnie z zapisami Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967) JCWP Bóbr od zbiornika Raduszec do Odry – o kodzie PLRW6000201699 została oceniona jako naturalne części wód o złym stanie, zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego jakim jest dobry potencjał ekologiczny (możliwość migracji organizmów wodnych na odcinku cieką istotnego – Bóbr w obrębie JCWP) i dobry stan chemiczny. Przedmiotowy obszar znajduje się w obrębie JCWPd nr 77 o kodzie PLGW600077, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i dobrym stanem chemicznym. JCWPd została oceniona jako niezagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry stan ilościowy

i chemiczny. Planowana inwestycja nie znajduje się w obrębie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych (GZWP) ani na obszarach szczególnego zagrożenia powodzią.

W związku z realizacją inwestycji na nieruchomościach, na których znajdują się system drenarski oraz rowy melioracyjne panele fotowoltaiczne montowane będą w odległości zapewniającej swobodny dostęp do ww. urządzeń. Prace będą prowadzone z należytą starannością, w sposób nie powodujący uszkodzeń przedmiotowych urządzeń wodnych. W przypadku gdyby pojawiła się konieczność przebudowy istniejącego systemu drenarskiego oraz rowów melioracyjnych (ze względu na kolizje z elementami projektowanej instalacji) prace zostaną wykonane w zakresie umożliwiającym niezakłócone ich funkcjonowanie. W związku z powyższym wymagane będzie sporządzenie operatu wodnoprawnego oraz uzyskanie pozwolenia wodnoprawnego na podstawie ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne (Dz. U. z 2021 r. poz. 624 ze zm.). Ponadto Inwestor zobowiązany jest do utrzymywania istniejących rowów oraz systemu drenarskiego znajdującego się w obrębie planowanej inwestycji.

Projektowana inwestycja zlokalizowana będzie:

- w granicach obszaru chronionego krajobrazu „Dolina Bobru”;
- w odległości ok. 1,3 km od granicy Ostoi Siedliskowej Natura 2000 Dolina Dolnego Bobru PLH080068;
- w odległości ok. 1,4 km od obszaru wyznaczonych korytarzy ekologicznych rangi krajowej i międzynarodowej Bory Zielonogórskie Zachodnie GKZ-2A;
- w odległości ok. 1,5 km od pomnika przyrody „Dąb Piotr”;
- w odległości ok. 2,7 km od granicy Ostoi Ptasiej Natura 2000 Dolina Środkowej Odry PLB080004;
- w odległości ok. 2,7 km od granicy Ostoi Siedliskowej Natura 2000 Krośnieńska Dolina Odry PLH080028;
- w odległości ok. 3,3 km od użytku ekologicznego „Raduszce”;
- w odległości ok. 10 km od granic Krzesińskiego parku krajobrazowego;
- w odległości ok. 13,5 km od rezerwatu przyrody „Dębowiec”;
- w strefie oddziaływania na pozostałe gatunki objęte ochroną prawną i ich siedliska, w odniesieniu do których wprowadzono szereg zakazów i uwarunkowań wymienionych w rozporządzeniach Ministra Środowiska: z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r. poz. 2183 z późn. zm.), z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409), z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1408).

Analiza otrzymanej dokumentacji, w szczególności:

- raportu oddziaływania inwestycji na środowisko;
- uchwały Nr XXIV/321/16 Sejmiku Województwa Lubuskiego z dnia 10 października 2016 r. w sprawie wyznaczenia obszaru chronionego krajobrazu o nazwie „Dolina Bobru” (Dz. Urz. Woj. Lubuskiego z 2016 r. poz. 2051);
- zarządzenia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu z dnia 13 lipca 2017 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Dolina Środkowej Odry PLB080004 (Dz. Urz. Woj. Lubuskiego z 2017 r. poz. 1642);
- standardowych formularzy danych ww. obszarów Natura 2000;
- przyrodniczej bazy danych RDOŚ w Gorzowie Wielkopolskim;
- ekologicznych uwarunkowań zachowania właściwej drożności korytarzy ekologicznych rangi krajowej i międzynarodowej i lokalnej,

jak również wnikliwe prześledzenie bezpośrednich i pośrednich skutków przedsięwzięcia, zwłaszcza aspektów

związanych z lokalizacją, skalą, rodzajem, jego charakterystyki i uwarunkowań jego realizacji, określonych w art. 63 ust. 1 ustawy ooś pozwala uznać, iż planowane działanie inwestycyjne nie będzie negatywnie oddziaływało na ochronę przyrody, w szczególności na obszar chronionego krajobrazu „Dolina Bobru”, jak również:

- Specjalny Obszar Ochrony Siedlisk Natura 2000 Dolina Dolnego Bobru PLH080068, tj. siedlisk i gatunków, takich jak: 3150 - Starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami z *Nympheion*, *Potamion*, 6210 - Murawy kserotermiczne (Festuco-Brometea i ciepłolubne murawy z *Asplenion septentrionalis* Festucion, *pallentis*), 6430 - Ziolorośla górskie (*Adenostylion alliariae*) i ziolorośla nadrzeczne (*Convolvuletalia sepium*), 6510 - Niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie (*Arrhenatherion elatioris*), 9170 - Grąd środkowoeuropejski i subkontynentalny (*Galio-Carpinetum*, *Tilio-Carpinetum*), 9190 - Kwaśne dąbrowy (*Quercion robori-petraeae*), 91E0 - Łęgi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (*Salicetum albo-fragilis*, *Populetum albae*, *Alnenion glutinoso-incanae*) i olsy źródliskowe, 91F0 - Łęgowe lasy dębowo-wiązowo-jesionowe (*Ficario-Ulmetum*), 1037 - trzepla zielona *Ophiogomphus cecilia*, 1083 - jelonek rogacz *Lucanus cervus*, 1088 - kozioróg *Cerambyx cerdo*, 1096 - minóg strumieniowy *Lampetra planeri*, 1146 - koza złotawa *Sabanejewia aurata*, 1149 - koza *Cobitis taenia*, 1163 - głowacz białopletwy *Cottus gobio*, 1337 - bóbr europejski *Castor fiber*, 1355 - wydra *Lutra Lutra*, 5339 - różanka *Rhodeus sericeus amarus*.

W treści Standardowego Formularza Danych obszaru Natura 2000 Dolina Dolnego Bobru PLH080068, zaktualizowanego w lutym 2019 r., wymienia się szereg istotnych zagrożeń dla siedlisk przyrodniczych oraz gatunków i ich siedlisk, takich jak: A01 - uprawa, A03 - koszenie/ścianianie trawy, B - leśnictwo, D01.01 - ścieżki, szlaki piesze, szlaki rowerowe, D01.02 - drogi, autostrady, D01.05 - mosty, wiadukty, D02.01 - linie elektryczne i telefoniczne, E02.03 - inne tereny przemysłowe i handlowe, F02.03 - wędkarstwo, G05.01- wydeptywanie, nadmierne użytkowanie, J02.12 - tamy, wały, sztuczne plaże - ogólnie. Realizacja przedmiotowej inwestycji nie jest związana z możliwością zainicjowania ww. zagrożeń, ani też istotnego zwiększeniem ich natężenia.

Realizacja przedmiotowej inwestycji nie jest związana z możliwością zainicjowania ww. zagrożeń, ani też istotnego zwiększenia ich natężenia, ponieważ dotyczy realizacji inwestycji niepowiązanej ekologicznie z obszarem Natura 2000, tj. montażu farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą, na terenie położonym w odległości co najmniej 1,3 km od występowania siedlisk przedmiotów jego ochrony.

- Specjalny Obszar Ochrony Siedlisk Natura 2000 Krośnieńska Dolina Odry PLH080028, tj. siedlisk przyrodniczych oraz gatunków i ich siedlisk, takich jak: 2330 - wydmy śródlądowe z murawami napiaskowymi, 3130 - brzegi lub osuszane dna zbiorników wodnych ze zbiorowiskami z *Littorelletea*, *Isoëto-Nanojuncetea*, 3150 - starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami z *Nympheion*, *Potamion* 3270 - zalewane muliste brzegi rzek, 6410 - zmiennowilgotne łąki trzęślicowe (*Molinion*), 6430 - ziolorośla górskie (*Adenostylion alliariae*) i ziolorośla nadrzeczne (*Convolvuletalia sepium*), 6440 - łąki selernicowe (*Cnidion dubii*), 6510 - niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie (*Arrhenatherion elatioris*), 7140 - torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością z *Scheuchzerio-Caricetea*), 9170 – grąd środkowoeuropejski i subkontynentalny (*Galio-Carpinetum*, *Tilio-Carpinetum*), 9190 - pomorski kwaśny las brzoźowo-dębowy (*Betulo-Quercetum*), 91E0 - Łęgi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (*Salicetum albo-fragilis*, *Populetum albae*, *Alnenion glutinoso-incanae*, olsy źródliskowe)*, 91F0 - łęgowe lasy dębowo-wiązowo-jesionowe (*Ficario-Ulmetum*), 91T0 - sosnowy bór chrobotkowy (*Cladonio-Pinetum* i chrobotkowa postać *Peucedano-Pinetum*), 1037 - trzepla zielona *Ophiogomphus cecilia*, 1042 - zalotka większa *Leucorrhnia pectoralis*, 1060 - czerwończyk nieparek *Lycaena dis par*, 1083 - jelonek rogacz *Lucanus cervus*, 1084 - pachnica dębowa *Osmoderma eremita*, 1088 - kozioróg *Cerambyx cerdo*, 1096 - minóg strumieniowy *Lampetra planeri*, 1099 - minóg rzeczny *Lampetra fluviatilis*, 1130 - boleń *Aspius as pius*, 1145 - piskorz *Misgurnus fossilis*, 1149 - koza *Cobitis taenia*, 1337 - bóbr eu-

ropejski *Castor fiber*, 1355 - wydra *Lutra Lutra*, 5339 - różanka *Rhodeus sericeus Marus*, 6179 - modraszek *Phengaris nausithous*, 6177 - modraszek tejeus *Phengaris teleius*.

W treści Standardowego Formularza Danych obszaru Natura 2000 Krośnieńska Dolina Odry PLH080028, wymienia się szereg istotnych zagrożeń dla siedlisk przyrodniczych oraz gatunków i ich siedlisk, takich jak: A02 - zmiana sposobu upraw, B02 - gospodarka leśna i plantacyjna i użytkowanie lasów i plantacji, B02.04 - usuwanie martwych i umierających drzew, D - transport i sieci komunikacyjne, F02.03 - wędkarstwo, F03 - polowanie, pozyskiwanie dzikich zwierząt (lądowych), H01 - zanieczyszczenie wód powierzchniowych (limnicznych, lądowych, morskich i słonawych), J02.03.02 - regulowanie (prostowanie) koryt rzecznych, J02.05 - modyfikowanie funkcjonowania wód - ogólnie.

Realizacja przedmiotowej inwestycji nie jest związana z możliwością zainicjowania ww. zagrożeń, ani też istotnego zwiększenia ich natężenia, ponieważ dotyczy realizacji inwestycji niepowiązanej ekologicznie z ww. obszarem Natura 2000, tj. montażu farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą, na terenie położonym w odległości co najmniej 207 km od płatów występowania siedlisk przyrodniczych oraz gatunków i ich siedlisk, stanowiących przedmioty jego ochrony.

- Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków Natura 2000 Dolina Środkowej Odry PLB080004, tj. siedlisk gatunków ornitofauny, takich jak: A038 - łabędź krzykliwy *Cygnus Cygnus*, A039 - gęś zbożowa *Anser fabalis*, A053 - krzyżówka *Anas platyrhynchos*, A055 - cyranka *Anas querquedula*, A056 - płaskonos *Anas clypeata*, A072 - trzmielojad *Pernis apivorus*, A073 - kania czarna *Milvus migrans*, A074 - kania ruda *Milvus milvus*, A081 - błotniak stawowy *Circus aeruginosus*, A122 - derkacz *Crex crex*, A196 - rybitwa białowąsa *Chlidonias hybridus*, A198 - rybitwa białoskrzydła *Chlidonias leucopterus*, A229 - zimorodek *Alcedo atthis*, A238 - dzięcioł średni *Dendrocopos medius*.

W treści Planu zadań ochronnych oraz standardowego formularza danych obszaru Natura 2000 Dolina Środkowej Odry PLB080004, wymienia się szereg istotnych zagrożeń dla ww. gatunków i ich siedlisk, A02 - Zmiana sposobu upraw, A03.03 - Zaniechanie / brak koszenia, A04.03 - Zarzucenie pasterstwa, brak wypasu, A05.01 - Hodowla zwierząt, B01 - Zalesianie terenów otwartych, B02.02 - Wycinka lasu, B02.04 - Usuwanie martwych i umierających drzew, C03.03 - Produkcja energii wiatrowej, D01.02 - Drogi, autostrady, D02.01 - Linie elektryczne i telefoniczne, D03.02 - Szlaki żeglugowe, F03.01 - Polowanie, G05.04 - Wandalizm, G05.11 - Śmierć lub uraz w wyniku kolizji, I01 - Obce gatunki inwazyjne, J02.01 - Zасыpywanie terenu, melioracje i osuszanie - ogólnie), J02.03 - Regulowanie (prostowanie) koryt rzecznych i zmiana przebiegu koryt rzecznych, J02.04.02 - Brak zalewania, J03.01 - Zmniejszenie lub utrata określonych cech siedliska.

Realizacja przedmiotowej inwestycji nie jest związana z możliwością zainicjowania ww. zagrożeń, ani też istotnego zwiększenia ich natężenia, ponieważ dotyczy realizacji inwestycji niepowiązanej ekologicznie z obszarem Natura 2000, tj. montażu farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą, na terenie położonym w odległości co najmniej 2,7 km od występowania siedlisk przedmiotów jego ochrony.

Przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia wykazała, że inwestycja nie naruszy zakazów obowiązujących w granicach obszaru chronionego krajobrazu „Dolina Bobru”, tj.:

- „zabijania dziko występujących zwierząt niszczenia ich nor, legowisk, innych schronień i miejsc rozrodu oraz tarlisk, złożonej ikry, z wyjątkiem amatorskiego połowu ryb oraz wykonywania czynności związanych z racjonalną gospodarką rolną, leśną, rybacką i łowiecką”, ponieważ w przypadkach stwierdzenia zwierząt w wykopach zostaną one bezpiecznie przeniesione poza plac budowy, w miejsca zgodne siedliskowo;
- „dokonywania zmian stosunków wodnych, jeżeli nie służą innym celom niż ochrona przyrody lub zrównoważone wykorzystanie użytków rolnych i leśnych oraz racjonalna gospodarka wodna lub rybacka”, ponieważ jego realizacja nie jest związana z poborem i kształtowaniem poziomów wód dlatego nie będzie ingerować w istniejące stosunki wodne;

- „likwidowania naturalnych zbiorników wodnych, starorzeczy i obszarów wodno – błotnych”, ponieważ charakter i zakres planowanego przedsięwzięcia nie wiąże się z likwidacją obszarów wodno - błotnych i starorzeczy oraz zbiorników wodnych;
- „budowania nowych obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 m od linii brzegów rzek, jezior i innych naturalnych zbiorników wodnych, z wyjątkiem urządzeń wodnych oraz obiektów służących prowadzeniu racjonalnej gospodarki rolnej, leśnej lub rybackiej, ponieważ zgodnie z zapewnieniem inwestora zawartym w raporcie: „Lokalizacja planowanej instalacji fotowoltaicznej nie będzie kolidowała z wodami powierzchniowymi ani z urządzeniami melioracyjnymi – panele fotowoltaiczne będą posadowane poza ich obszarem oraz z zachowaniem odległości większej niż 100 m od cieków oraz zbiorników wodnych. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie naruszać zakazów obowiązujących na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu „Dolina Bobru”; ponadto z analizy ocenowej wynika, iż można tak usytuować panele fotowoltaiczne, aby zachować wolny od zabudowy pas 100 m od ich brzegów.

W toku szczegółowej analizy ocenowej wpływu ww. inwestycji można uznać, iż jej realizacja nie wpłynie negatywnie „na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu”, obszaru chronionego krajobrazu „Dolina Bobru”, ponieważ nie naruszy ww. zakazów obowiązujących w jego granicach, zostanie zachowany „wyróżniający się krajobraz o zróżnicowanych ekosystemach, wartościowych ze względu na możliwość zaspokajania potrzeb związanych z turystyką i wypoczynkiem” oraz zostanie zachowana dotychczasowa właściwa drożność obszaru, pełniącego rolę korytarzy ekologicznych. Planowane działanie położone jest w odległości ok. 1,4 km od obszaru wyznaczonych korytarzy ekologicznych rangi krajowej i międzynarodowej, tj. korytarza Bory Zielonogórskie Zachodnie GKZ-2A, wyznaczonego, m.in. z uwagi na utrzymanie integralności sieci Natura 2000. Sieć korytarzy ekologicznych stanowi pozostałość najważniejszych historycznych dróg przemieszczania się zwierząt, roślin i grzybów. Skuteczna ochrona sieci, tj. utrzymanie właściwego jej funkcjonowania, gwarantuje stabilność układów przyrodniczych, obecnie skrajnie pofragmentowanego środowiska, wpływając na ich równowagę, która może się zmieniać dynamicznie z uwagi na jej wrażliwość na spadki różnorodności gatunkowej i genetycznej. Zidentyfikowanie istotnych szlaków migracyjnych oraz ich weryfikacja w 2011 r. zapewnia zachowanie funkcjonalnej łączności pomiędzy siedliskami i populacji gatunków. Analiza prawdopodobnych zmian w charakterystykach przedmiotowych form ochrony przyrody, w tym obszaru chronionego krajobrazu „Dolina Bobru” oraz ww. obszarów Natura 2000, wynikających, np. z istotnego zmniejszenia się powierzchni siedlisk, powstania zakłóceń w funkcjonowaniu kluczowych gatunków, przerwania ciągłości korytarzy ekologicznych, spowodowania fragmentacji i utraty siedlisk lub populacji gatunków, redukcji zagęszczenia gatunków, zmian kluczowych wskaźników wartości ochronnej, wykazała, iż przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie znacząco oddziaływało na ww. parametry. Zachowanie przedmiotów ochrony ww. form ochrony przyrody, we właściwym stanie ochrony jest w istotnym zakresie tożsame z zachowaniem właściwego stanu bioróżnorodności terenu objętego oddziaływaniem inwestycji, stąd przy wykluczeniu prawdopodobieństwa istotnego zaburzenia funkcjonowania siedlisk i gatunków ww. form ochrony przyrody, należy uznać, iż jego realizacja nie wpłynie na nią istotnie negatywnie i różnorodność biologiczna zostanie zachowana na obecnym poziomie. Szczegółowa analiza prawdopodobnych zmian charakterystyk ww. form ochrony przyrody, wynikających, m.in. z ewentualnego zmniejszenia się powierzchni siedlisk, powstania zakłóceń w funkcjonowaniu kluczowych gatunków, przerwania ciągłości korytarzy ekologicznych, spowodowania fragmentacji i utraty siedlisk lub populacji gatunków, redukcji zagęszczenia gatunków, zmian w kluczowych wskaźnikach wartości ochronnej, wykazała, iż przedmiotowe działanie nie będzie negatywnie oddziaływało na ww. parametry.

Kluczowym, w przedmiotowym rozstrzygnięciu, było uznanie, iż planowana inwestycja:

- nie wpłynie negatywnie „na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu” obszaru chronionego krajobrazu „Dolina Bobru”, nie naruszy zakazów obowiązujących w jego granicach oraz zostanie zachowany

„wyróżniający się krajobraz o zróżnicowanych ekosystemach, wartościowych ze względu na możliwość zaspokajania potrzeb związanych z turystyką i wypoczynkiem”;

- nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na obszary Natura 2000: Dolina Dolnego Bobru PLH080068, Dolina Środkowej Odry PLB080004, Krośnieńska Dolina Odry PLH080028;
- nie pogorszy spójności sieci obszarów Natura 2000, tj. powiązań między nimi.

W związku z powyższym można uznać, iż zgodnie z aktualnym stanem wiedzy, dotyczącym, m.in. zakresu, skali i rodzaju potencjalnego oddziaływania planowanego działania, nie przyczyni się ono do wystąpienia negatywnego oddziaływania na ww. formy ochrony przyrody, w tym również znacząco negatywnego oddziaływania, uniemożliwiającego lub utrudniającego osiągnięcie celów Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/147/WE z dnia 30 listopada 2009 r. w sprawie ochrony dzikiego ptactwa, ze względu na które ustanowiona została ostoja ptasia Natura 2000 Dolina Środkowej Odry PLB080004 oraz Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory, ze względu na które ustanowione zostały ostoje siedliskowe Natura 2000 Dolina Dolnego Bobru PLH080068 i Krośnieńska Dolina Odry PLH080028, zapewniając jednocześnie utrzymanie sprawnie funkcjonującej, spójnej ekologicznie, Europejskiej Sieci Natura 2000, jak również pozostałych ww. form ochrony przyrody.

W ramach niniejszej decyzji ustalono graniczne parametry dotyczące wyposażenia planowanej farmy fotowoltaicznej. W celu zabezpieczenia rodzimej flory przed oddziaływaniem obcych gatunków, nałożono warunki mające na celu zabezpieczenie w szczególności chronionych gatunków zwierząt przed nieumyślnym zabiciem bądź uwięzieniem w wykopach. Zastosowanie paneli fotowoltaicznych pokrytych powłoką antyrefleksyjną, zminimalizuje oddziaływanie elektrowni na gatunki ptaków, w tym elementy chronione obszarów Natura 2000 Dolina Środkowej Odry PLB080004. Zastosowanie transformatora olejowego i wyposażenie go w misę olejową, której pojemność będzie wynosić minimum 100 % zawartości oleju w transformatorze ma za zadanie ochronę środowiska gruntowo – wodnego.

Jeżeli wykonywany zakres prac będzie wymagał dokonania zniszczenia dziko występujących roślin i grzybów, objętych ochroną gatunkową, jak również ich siedlisk i ostoi, a także zwierząt objętych ochroną gatunkową, jak również ich siedlisk i ostoi, w tym niszczenia ich gniazd, mrowisk, nor, legowisk i innych schronień oraz umyślnego płoszenia i niepokojenia, należy każdorazowo na ww. czynności uzyskać zezwolenie, o którym mowa w art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Przedsięwzięcie związane jest z wykorzystywaniem energii słonecznej, zatem zalicza się do odnawialnych źródeł energii. Planowane przedsięwzięcie wpisuje się w realizację zobowiązania, przyjętego przez rząd Polski, zwiększenia udziału tzw. energii odnawialnej w produkcji i konsumpcji energii elektrycznej. Przedsięwzięcie nie będzie źródłem emisji gazów cieplarnianych. Inwestycja nie spowoduje także zajęcia terenów zdolnych do pochłaniania tego rodzaju gazów. Podobnie, nie wpłynie na możliwość retencji wód powodziowych na tych terenach. Przedsięwzięcie, zarówno w fazie realizacji jak i eksploatacji nie będzie wpływało na zmiany klimatu w rejonie inwestycji. Inwestycja, z uwagi na swój charakter, jest również odporna na efekty zmian klimatycznych. Biorąc pod uwagę powyższe, w przypadku omawianego przedsięwzięcia nie zmieniają się w sposób wyraźnie odczuwalny warunki klimatu lokalnego i warunki bioklimatyczne w zakresie skutków krótko-, średnio- czy długoterminowych.

Podsumowując, przedłożona w trakcie przeprowadzonej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowiska dokumentacja wykazała, że inwestycja pn. „Budowa elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 232/1 (obręb 0011) w miejscowości Nowy Zagór, gmina Dąbie” nie będzie miała znaczącego wpływu na poszczególne elementy środowiska zarówno na etapie realizacji, jak i jego eksploatacji.

Panele zostaną ustawione na konstrukcji wolnostojącej wbitej w grunt a powierzchnia gruntu pod panelami nie będzie wybetonowana w związku z tym nastąpi przesiąkanie wód opadowych do gruntu. Dla zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym zanieczyszczeniem wykorzystane zostaną w pełni sprawne, nowoczesne maszyny budowlane, a miejsce ich postoju zabezpieczone warstwą nieprzepuszczalną. W miarę możliwości maszyny budowlane parkowane będą na szczelnych terenach utwardzonych (betonowych), z których ewentualna infiltracja zanieczyszczeń ropopochodnych do gruntu będzie ograniczona. Potencjalne wycieki będą neutralizowane przy pomocy sorbentów, a następnie przekazywane uprawnionym odbiorcom.

Omawiany obszar po wybudowaniu farmy fotowoltaicznej będzie funkcjonował zgodnie z dotychczasowym sposobem użytkowania (teren płaski niewybetonowany). Nie wykazano by budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej mogła spowodować zmianę użytkowanych zasobów, tworów i składników przyrody sąsiedztwa przedsięwzięcia, która skutkowałaby upośledzeniem gospodarujących tu podmiotów lub mogła wzbudzić konflikty społeczne, związane ze zmianą stanu zasobów, tworów i składników przyrody.

Oddziaływania okresu budowy będą krótkoterminowe i punktowe, co najwyżej lokalne. Obecność ludzi i maszyn oraz związane z tym oddziaływania nie będą się różniły od obecnego tu tła oddziaływań: prace na roli, sąsiedztwo zabudowy wsi, droga wojewódzka. Można domniemać, że nawet skumulowane nie będą zjawiskiem nowym dla dzikich zwierząt, powodującym płoszenie o skali zagrożenia dla osobników w miejscu przedsięwzięcia, a tym bardziej dla wszystkich reprezentantów gatunku. Oddziaływania okresu eksploatacji będą długoterminowe, ale nieznaczące. Skutkiem logistyki przedsięwzięcia, budowy i późniejszej eksploatacji będą oddziaływania o skali, która nie spowoduje naruszenia równowagi przyrodniczej. Nie będzie to też wymiar, który wymagałby kompensacji przyrodniczej.

Rozwiązania z zakresu ochrony środowiska, w tym stosowanie znormalizowanych procedur, urządzeń i surowców, spełnią kryteria ochrony przyrody w miejscu inwestycji i zasięgu jego oddziaływania, w tym antropogenicznie przekształconym terenie o uproszczonych układach ekologicznych. Przy zastosowaniu planowanych rozwiązań technicznych i organizacyjnych, omówionych w przedłożonym raporcie oraz przy spełnieniu warunków określonych w niniejszej decyzji nie pogorszy się stan środowiska. Dlatego nie jest konieczne przeprowadzenie ponownej oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko. Z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny bez ryzyka transgranicznych oddziaływań ze względu na znaczną odległość od granicy państwa.

W trakcie prowadzonego postępowania nie wpłynęły żadne wnioski, skargi czy uwagi. W związku z powyższym oraz w oparciu o cytowane na wstępie przepisy, biorąc pod uwagę uzgodnienia i opinie ww. organów oraz uwzględniając załączoną dokumentację wraz z raportem o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, należało orzec jak w sentencji.

Integralną część niniejszej decyzji stanowi Załącznik Nr 1, zawierający charakterystykę przedsięwzięcia, co wynika z treści art. 82 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 2021 r. poz.247 ze zm.).

Pouczenie

Na podstawie art. 127 § 1 i 2, art. 129 § 1 i 2 k.p.a., od niniejszej decyzji służy Stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Zielonej Górze, za pośrednictwem Wójta Gminy Bobrowice w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Zgodnie z treścią art. 127a k.p.a. 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 odwołania od decyzji nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do Sądu Administracyjnego.



WOJT
Marcin Reczuch

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Elektrownia PV 57 sp. z o. o.
ul. Puławska 2
02-566 Warszawa,
2. Strony postępowania wg wykazu,
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska,
ul. Jagiellończyka 13
66-400 Gorzów Wlkp.,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny
ul. Nadodrzańska 24
66-600 Krosno Odrzańskie ,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Lwówku Śląskim
ul. Jaśkiewicza 24
59 – 600 Lwówek Śląski,
4. Strona internetowa BIP Urzędu Gminy Dąbie,
5. Tablica ogłoszeń Urzędu gminy Dąbie,
6. Sołtys miejscowości Nowy Zagór – celem podania do publicznej wiadomości mieszkańcom.

**Załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
nr RŚ.6220.2.2020 z dnia 26.08.2021 r.**

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na dz. nr ew. 232/1 (obręb 0011) w miejscowości Nowy Zagór, gmina Dąbie”, powiat krośnieński, woj. lubuskie.

Rodzaj przedsięwzięcia:

Działka o nr ew. 232/1 w miejscowości Nowy Zagór posiada powierzchnię ok. 10,02 ha i stanowi zgodnie z wypisem z ewidencji gruntów grunty w klasach: grunty: RIIIa, RIIIb, RIVb, RV. Przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane zostanie na gruntach klasy: RV. Powierzchnia faktycznie zajęta przez inwestycję będzie miała powierzchnię do 1,0 ha.

Działka, na której planowane jest posadowienie przedmiotowych ogniw fotowoltaicznych nie jest objęta ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Dąbie.

Budowa elektrowni na terenie wskazanej działki ewidencyjnej w miejscowości Nowy Zagór polegała będzie na utwardzeniu drogi dojazdowej żwirem o różnym uziarnieniu, a następnie będzie polegała na wyposażeniu terenu w:

- zestawy ogniw fotowoltaicznych do 4000 szt. umieszczonych na konstrukcji wsporczej z rur i kształtowników metalowych. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt na głębokość do 2,5 m. Średnia wysokość, na której usytuowany jest panel fotowoltaiczny wynosi około 0,5 m. nad gruntem. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni;
- dróg wewnętrznych o szerokości do 4,0 metrów;
- placu manewrowego gruntowego o powierzchni do 900 m², na którym umieszczony zostanie kontener stacji transformatorowej 0,4/15 kV i kontener techniczny w którym może być zainstalowany zintegrowany system magazynowania energii. Szacunkowe parametry magazynu energii – moc do 1 MW, pojemność baterii do 10 MWh;;
- infrastruktury elektroenergetycznej, w tym:
- maksymalnie 20 szt. inwerterów w postaci urządzeń montowanych do konstrukcji wsporczej przy grupach paneli lub jednego inwertera centralnego;
- wewnętrznych sieci kablowych;
- sieci teletechnicznych, telekomunikacyjnych i alarmowo-dozorowych, łączących poszczególne elementy elektrowni, zgodnie z ostatecznymi potrzebami;
- ogrodzenia terenu inwestycji.

Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawione zostaną odstępy do 10 m. Panele fotowoltaiczne oddają ciepło przez konwekcję naturalną do przepływającego powietrza atmosferycznego. Będzie to jedyny i w pełni wystarczający system chłodzenia. Nie przewiduje się montażu wentylatorów. Inwertery chłodzone będą w ten sam sposób.

Inwestor dopuszcza montaż paneli za pomocą systemów nadążnych (tzw. trackerach).

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie prądu stałego na prąd zmienny. Dalej energia elektryczna o napięciu 400 V przesyłana będzie trasami kablowymi z inwerterów do transformatorów, których zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15 kV, tak aby

możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Projektowany transformator jest typowym nowoczesnym technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym, powszechnie stosowanym w tego typu instalacjach, który umieszczony zostanie w kontenerze stalowym. Moc pojedynczego transformatora ma wynosić maksymalnie 1600 kVA. Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego jak i pola akustycznego jest znikome.

Linia kablowa w osłonach solarnych zostanie poprowadzona podziemnie, w związku z czym, promieniowanie elektromagnetyczne będzie znikome i dodatkowo tłumione przez grunt.

Zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami oleju realizowane będzie poprzez instalację szczelnej miski olejowej pod transformatorem (w przypadku zastosowania transformatora olejowego). Miska olejowa wykonana będzie z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, a jej pojemność wynosząca będzie minimum 110 % zawartości oleju w transformatorze.

Obudowa kontenera stanowi zabezpieczenie dwojakiego rodzaju tzn. eliminuje ona pole magnetyczne oraz stanowi izolację akustyczną. Stacja będzie obiektem dostępnym tylko dla pracowników obsługi serwisowej o odpowiednich kwalifikacjach i posiadających odpowiednie uprawnienia.

Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i nie wymagają konserwacji. Kurz z paneli będzie splukiwany w sposób naturalny, np. poprzez deszcz, topniejący śnieg. Czyszczenie paneli będzie odbywać się z częstotliwością 1 - 2 razy w roku i trwa około 3 dni. Panele czyści się na różne sposoby np. za pomocą szczotki na wysięgniku z użyciem wody zdemineralizowanej, która nie pozostawia smug. W przypadku bardzo silnych zabrudzeń stosowana będzie woda i środki biodegradowalne.

Okresowe przeglądy techniczne (serwisowe) będą prowadzone również z częstotliwością 1 - 2 razy w roku. Będą one polegały na oględzinach urządzeń (sprawdzeniu uszkodzeń mechanicznych) oraz kontroli ich parametrów za pomocą mierników elektrycznych. Generalnie parametry elektryczne są zdalnie sprawdzane na bieżąco, ponieważ elektrownia będzie posiadać system monitorowania pracy, który można sprawdzić posiadając dostęp do Internetu.

Projektowana farma fotowoltaiczna będzie funkcjonować wyłącznie w porze dziennej. W porze nocnej będzie pracował wyłącznie transformator na potrzeby własne. Planuje się maksymalnie 29 - letni okres eksploatacji instalacji.

Łączna moc projektowanych ogniw fotowoltaicznych wynosi do 1 MW. Przyjęto maksymalnie 35 stopniowe pochylenie płaszczyzny paneli do płaszczyzny poziomej. Taki kąt nachylenia umożliwia optymalne wykorzystanie powierzchni działek przeznaczonych pod inwestycję dla osiągnięcia zakładanych uzysków energii elektrycznej. Płaszczyzny paneli będą więc wystawione w kierunku południowym, dla maksymalnego wykorzystania energii słonecznej.

Projektowane przedsięwzięcie ma charakter lokalny i nie będzie miało transgranicznego oddziaływania na środowisko

Projektowana działalność przy zastosowaniu założonych rozwiązań, nie narusza interesów osób trzecich i nie ogranicza korzystania z terenów sąsiadujących.

Lokalizacja projektowanego przedsięwzięcia przy zastosowaniu wszystkich rozwiązań technicznych zawartych we wnioskach stanowić będą wystarczające zabezpieczenie ochrony środowiska i nie wpłynie na pogorszenie istniejącego stanu otaczającego środowiska oraz nie będzie stanowiła zagrożenia dla okolicznych mieszkańców.

Przy zachowaniu wytycznych techniczno - organizacyjnych, określonych dla tego przedsięwzięcia na etapie jego realizacji, eksploatacji i likwidacji wyżej wymienione warunki ochrony uzasadnionych interesów osób trzecich zostaną zachowane i nie przewiduje się, aby powstały uzasadnione konflikty społeczne związane z tym przedsięwzięciem.

Planowane przedsięwzięcie nie spowoduje naruszenia obowiązujących norm w zakresie ochrony środowiska.