

Biskupiec, dnia 15.02.2023r.

BMA.6220.18.15.2022

DECYZJA Nr 1/2023
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t. j. Dz. U. z 2022r., poz. 2000 ze zm.), w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 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* (t. j. Dz. U. z 2022r., poz. 1029 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia września 2019r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019r., poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach złożonego przez Projekt-Solartech Development Sp. z o. o.

stwierdzam

1) brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 10 MW wraz z infrastrukturą oraz magazynami energii, na działkach o nr ewid. 104/1 i 109 w obrębie Wilimy, gm. Biskupiec;

2) określám istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i użytkowania przedsięwzięcia:

- Prace budowlane prowadzić przy użyciu sprawnych technicznie maszyn i urządzeń, z wyłączeniem ich silników w trakcie postoju lub załadunku;
- Plac budowy należy wyposażyć w sorbenty. W przypadku wycieku substancji ropopochodnych i skażeniu gruntu, przeprowadzić za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywację skażonego obszaru. Grunt oczyścić, a zebrane zanieczyszczenia przekazać do utylizacji wyspecjalizowanym w tym zakresie firmom;
- W przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy zapewnić rozwiązania techniczne umożliwiające zmagazynowanie, w razie awarii, całej objętości olej, jaki zawiera dana jednostka;
- Prowadzić okresowe prace konserwacyjne i przeglądy techniczne urządzeń farmy fotowoltaicznej, w szczególności stacji transformatorowych;
- Zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną w celu złagodzenia bądź całkowitego wyeliminowania powstawania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem tzw. efektu olśnienia. Aby wykluczyć efekt „widoku stawu”, zachować również odpowiednie przerwy technologiczne pomiędzy stołami (1 - 10 m);
- W razie konieczności mycia powierzchni paneli fotowoltaicznych do tego celu należy stosować wyłącznie wodę bez dodatków detergentów;
- Prace budowlane w rejonie rowów melioracyjnych należy prowadzić ze szczególną ostrożnością by nie dopuścić do ich zanieczyszczenia, szczególnie substancjami ropopochodnymi;

- Panele fotowoltaiczne i infrastrukturę towarzyszącą rozmieścić w sposób umożliwiający konserwację rowów melioracyjnych zlokalizowanych na działkach inwestycyjnych;
- Zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami wytwarzanymi w czasie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, w tym minimalizować ich ilość, składować je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie;
- Prace związane z wymianą olejów w użytkowanym sprzęcie oraz tankowanie pojazdów powinno odbywać się poza terenem inwestycyjnym. W razie niezbędnej konieczności napraw bądź tankowania w miejscu prowadzenia prac, wykorzystać maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (ropopochodnych) do gruntu;
- Planowaną wycinkę drzew i krzewów przeprowadzić poza sezonem lęgowym większości ptaków, tj. w terminie od 16 października do końca lutego;
- drzewa nie przeznaczone do wycinki zabezpieczyć tak aby pracujący sprzęt ich nie uszkodził, np. teren wokół drzewa ogrodzić na powierzchni rzutu korony, natomiast w miejscach gdzie nie ma takiej możliwości zaleca się, aby pnie drzew owinać np. słomą albo zbudować wokół pni osłony z desek czy innych materiałów;
- Na powierzchni wyznaczonej rzutem korony drzewa nie prowadzić wykopów ani nie składować żadnych materiałów budowlanych, nie wykonywać prac związanych z zagęszczeniem gruntu, a także uniemożliwić ruch pojazdów ciężkich;
- Zabezpieczyć teren w trakcie realizacji prac ziemnych związanych z wykopami np. pod linie elektroenergetyczne - tymczasowo ogrodzić teren prac siatką o oczkach nie większych niż 0,5 cm, wysoką na co najmniej 50 cm, wkopaną w ziemię na głębokość minimum 10 cm, co uniemożliwi przedostawanie się płazów i innych drobnych zwierząt. Wszystkie zauważone drobne kręgowce bytujące w ogrodzonej strefie przenieść w bezpieczne miejsce o zbliżonych warunkach siedliskowych.
- W celu wyeliminowania potencjalnej śmiertelności płazów i małych ssaków wszelkie wykopy należy realizować odcinkami, nadzorując obecność zwierząt. Przy braku takiej możliwości należy dokonywać systematycznych przeglądów takich miejsc z ewentualnym odłowem i wypuszczeniem uwieczonych zwierząt;
- W sytuacji stwierdzenia obecności małych zwierząt, płazów (mimo zastosowanych zabezpieczeń), należy okazy zwierząt przepłoszyć albo odłowić i przenieść poza strefę prowadzonych prac budowlanych, na odpowiednie dla nich siedliska;
- Ogrodzenie terenu inwestycji wykonać z siatki, bez podmurówki, z pozostawieniem min. 20 cm przerwy pomiędzy siatką, a powierzchnią ziemi, w celu umożliwienia ewentualnej migracji drobnych zwierząt. Ponadto górną i dolną część ogrodzenia wykonać w sposób uniemożliwiający kaleczenie się zwierząt (bez ostrych elementów);
- Do kultywacji terenów farmy nie używać żadnych środków ochrony roślin, ani sztucznych nawozów;

- koszenie terenu inwestycji wykonywać w miarę możliwości poza okresem lęgowym ptaków, od centrum w kierunku granic farmy fotowoltaicznej (co umożliwi ucieczkę zwierzętom).

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

U Z A S A D N I E N I E

Projektowane przedsięwzięcie planowane do realizacji na działkach numer 104/1 i 109 obręb Wilimy, gmina Biskupiec, polegające na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 10 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz magazynami energii, zlokalizowane poza obszarami objętymi ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. *o ochronie przyrody* (t. j. Dz. U. z 2022r., poz. 916 ze zm.) i całkowitej powierzchni terenu przeznaczonego pod inwestycję wynoszącej ok. 5,15 ha, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019r., poz. 1839) kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko: zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż:

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

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 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* (Dz. U. z 2022r., poz. 1029 ze zm. - dalej: „u.o.o.ś.”), realizacja tego typu przedsięwzięć wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a organem właściwym do jej wydania w tym przypadku jest Burmistrz Biskupca (art. 75 ust. 1 pkt 4 u.o.o.ś.). W związku z powyższym w dniu 18.11.2022r. Projekt-Solartech Development Sp. z o. o. wystąpiła do Burmistrza Biskupca z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Po analizie kompletności złożonego wniosku Burmistrz Biskupca działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 u.o.o.ś. zwrócił się następnie do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z prośbą o wyrażenie opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko - a w przypadku stwierdzenia takiej konieczności - co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, przedkładając organom złożony wniosek Inwestora oraz kartę informacyjną przedsięwzięcia (pisma znak: BMA.6220.18.4.2022, BMA.6220.18.5.2022 i BMA.6220.18.6.2022 z dnia 02.12.2022r., znak:).

Jednocześnie zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t. j. Dz. U. z 2022r., poz. 2000 ze zm. - dalej: „k.p.a.”) organ powiadomił wyznaczone strony postępowania o wszczęciu procedury administracyjnej i podjętych czynnościach w przedmiotowej sprawie. W zawiadomieniu poinformowano również o możliwości zapoznania się z przedłożoną przez Inwestora dokumentacją, o miejscu, w którym jest ona wyłożona do wglądu oraz pouczono o możliwości wzięcia czynnego udziału w każdym stadium prowadzonego

postępowania. Stosownie do art. 49 k.p.a., w związku z art 74 ust. 3 u.o.o.ś., strony przedmiotowego postępowania, z uwagi na ich liczbę przekraczającą 10, zostały powiadomione o postępowaniu w drodze obwieszczenia, które umieszczono m. in. na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Biskupcu www.bip.biskupiec.pl, na tablicy ogłoszeniowej urzędu oraz za pośrednictwem sołtysa w miejscowości Wilimy (obwieszczenie z dnia 02.12.2022r., znak: BMA.6220.18.3.2022).

Wskazane powyżej organy współdziałające po zapoznaniu się z charakterystyką przedsięwzięcia uznały, że w przedmiotowym przypadku nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

- opinia Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z dnia 14.12.2022r., znak: BI.ZZŚ.4.4360.244.2022.KM;
- opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie z dnia 19.12.2022r., znak: ZNS.9022.5.127.2022.EK;
- opinia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z dnia 21.12.2022r., znak: WOOŚ.4220.771.2022.AB.2.

Dodatkowo Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie działając na podstawie art. 64 ust. 3a u.o.o.ś. w swojej opinii wskazał na konieczność podjęcia stosownych działań na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, które w całości zostały uwzględnione przez Burmistrza Biskupca oraz określone w ust. 2 rozstrzygnięcia niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

O powyższym powiadomione zostały również strony postępowania. Dodatkowo w zawiadomieniu zgodnie z art. 10 k.p.a. poinformowano o zgromadzonym materiale dowodowym, a także możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań (obwieszczenie z dnia 04.01.2023r., znak: BMA.6220.18.13.2022). W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski dotyczące przedmiotowego przedsięwzięcia.

Burmistrz Biskupca następnie po analizie zgromadzonego materiału dowodowego, mając także na uwadze otrzymane opinie organów współdziałających uznał, że dla planowanego zamierzenia inwestycyjnego nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny jego oddziaływania na środowisko. Podczas analizy informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia uwzględniono kryteria selekcji określone w art. 63 u.o.o.ś, a w szczególności rodzaj, charakter, usytuowanie oraz skalę możliwego oddziaływania inwestycji na środowisko.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 u.o.o.ś., w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko (co ma miejsce w omawianej sprawie), organ prowadzący postępowanie, po zasięgnięciu opinii organów, o których mowa w art. 64 ust. 1 (*w tym przypadku Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie*) wydaje decyzję, w której stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Przedsięwzięcie obejmuje budowę zespołu paneli fotowoltaicznych o mocy do 10 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz magazynami energii. Instalacja będzie wytwarzać prąd elektryczny wprowadzany później do sieci elektroenergetycznej. Zgodnie z wnioskiem Inwestor przewiduje prowadzenie prac instalacyjnych w sposób etapowy (do 10 etapów), przy czym maksymalna moc wszystkich instalacji wynosić będzie łącznie do 10 MW. Cały proces

technologiczny zachodzący w instalacji będzie automatycznie kontrolowany, a wszystkie parametry pracy będą na bieżąco monitorowane.

W skład farmy fotowoltaicznej wchodzić będą następujące elementy:

- Panele fotowoltaiczne w ilości do 20 000 sztuk, z tym że moc pojedynczego modułu oraz ostateczna ich ilość zostanie określona na etapie projektu budowlanego. Łączna moc instalacji nie przekroczy natomiast 10 MW. Panele zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną w celu złagodzenia bądź całkowitego wyeliminowania powstawania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem tzw. efektu olśnienia. Panele fotowoltaiczne zmontowane zostaną na stalowych konstrukcjach montażowych, tzw. „stołach” pod kątem od 5° do 45° (ilość i rozmiar stołów zależęć będzie od typu zainstalowanych paneli fotowoltaicznych). Stoły zakotwione zostaną bezpośrednio w gruncie za pomocą stalowych ocynkowanych słupów, palowanych na odpowiedniej głębokości. Aby wykluczyć efekt „widoku stawu”, zachowane zostaną także odpowiednie przerwy technologiczne pomiędzy stołami (1-10 m). Wysokość całej konstrukcji nie przekroczy 5 m (zwykle wynosi 3,5 m);
- Inwertery zmieniające prąd stały na prąd zmienny w ilości do ok. 100 sztuk wraz z instalacjami kablowymi. Ich ilość uzależniona będzie od wyboru rozwiązania technologicznego i zostanie określona na dalszym etapie procesu inwestycyjnego. Inwertery połączone zostaną ze stacjami transformatorowymi, wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające;
- Kontenerowe stacje transformatorowe w ilości do 10 sztuk, przekazujące energię elektryczną do systemu elektroenergetycznego. Projektowane stacje wyposażone będą w transformatory oraz rozdzielnice SN/nn. Zastosowany w stacjach transformator olejowy będzie wyposażony w szczelną misę, która będzie w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając w ten sposób środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem. Moc stacji oraz powierzchnia zabudowy w zależności od sposobu podłączenia do sieci elektroenergetycznej będą zależęć od technicznych warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, przy czym łączna moc nie przekroczy 10MVA. Na etapie projektu budowlanego i wykonawczego zostanie ustalona także ich docelowa lokalizacja;
- Kontenerowe magazyny energii w ilości do 10 sztuk, służące do magazynowania energii elektrycznej wytworzonej w instalacji fotowoltaicznej. Ostateczne parametry magazynów ustalone zostaną na etapie projektowania i uzgodnienia z operatorem sieci elektroenergetycznej, przy czym moc magazynowa nie przekroczy 10 MW;
- Dwutransformatorowe stacje do magazynów energii w ilości do 5 sztuk;
- Nieutwardzony dojazd do elektrowni fotowoltaicznej oraz obsługi komunikacyjnej na terenie inwestycji o szerokości do ok. 5 m;
- Ogrodzenie z siatki ocynkowanej, powlekanej PCV bez podmurówki. Ogrodzenie będzie miało kolor neutralny dla otoczenia. Siatka ogrodzeniowa będzie zawieszona na wysokości ok. 20 cm nad powierzchnią terenu nie stanowiąc bariery dla przemieszczania się drobnych zwierząt po terenie inwestycji. Ponadto górna i dolna krawędź ogrodzenia zostanie wykonana w sposób uniemożliwiający kałeczenie się zwierząt.

Zainstalowany zostanie również system stałego, całodobowego monitoringu funkcjonowania elementów farmy fotowoltaicznej, w postaci nadzoru zdalnego, sygnalizującego ewentualne awarie, z możliwością natychmiastowego wyłączenia urządzeń oraz automatycznego włączenia systemów zabezpieczających.

Inwestycja zlokalizowana zostanie na działkach numer 104/1 i 109 o łącznej powierzchni 5,46 ha, położonych w obrębie Wilimy, gmina Biskupiec, powiat olsztyński, województwo warmińsko-mazurski, z tym że przedsięwzięcie realizowane będzie na części ww. nieruchomości i zajmie powierzchnię ok. 5,15 ha. Działki te nie są objęte miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Zgodnie z wypisem z rejestru gruntów stanowią je grunty rolne zabudowane Br-RIVb, lasy LsV, łąki trwałe ŁV, nieużytki N, pastwiska trwałe PsIV i PsV, grunty orne RIIIB, RIVa, RIVb, i RV oraz grunty pod rowami W-PsV. Z zagospodarowania wyłączone zostaną grunty orne RIIIB, lasy LsV, grunty rolne zabudowane Br-RIVb oraz grunty pod rowami W-PsV. Najbliższe otoczenie stanowią głównie grunty orne i lasy. Teren przedsięwzięcia stanowią obecnie użytki rolne oraz tereny zadrzewione i zakrzewione. Na części działek prowadzona jest uprawa roślin oraz związane z nią zabiegi agrotechniczne (sianie, zbiór, nawożenie). W otoczeniu inwestycji dominują krajobrazy siedlisk otwartych, głównie terenów użytkowanych rolniczo oraz terenów zadrzewionych i zakrzewionych. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się na działce inwestycyjnej oznaczonej numerem 104/1 (należy do właścicieli ww. nieruchomości).

W ramach realizacji inwestycji planuje się wycinkę drzew i krzewów z łącznej powierzchni ok. 2,3 ha. Zostaną usunięte drzewa i krzewy z gatunku m.in. świerk pospolity, brzoza brodawkowata, klon zwyczajny, dzika róża, brzoza drobna. Planowana wycinka przeprowadzona zostanie poza sezonem lęgowym większości ptaków, tj. w terminie od 16 października do końca lutego. Ewentualne drzewa, nieprzeznaczone do wycinki, znajdujące się w pobliżu wykonywanych prac zostaną zabezpieczone za pomocą osłon z deskowania i/lub z maty słomianej, lub juty, do wysokości ok. 1,5 m i będzie obejmować cały obwód pnia. Na powierzchni wyznaczonej rzutem korony drzewa, nie będą prowadzone wykopy, składowane żadne materiały budowlane, nie będą wykonywane prace związane z zagęszczeniem gruntu, a także nie będzie odbywał się ruch pojazdów ciężkich. Należy również mieć na uwadze, że na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014r., poz. 1408), Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014r., poz. 1409) oraz Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016r., poz. 2183 ze zm.) wprowadzone zostały zakazy w stosunku do dziko występujących gatunków chronionych. Podczas realizacji inwestycji należy bezwzględnie przestrzegać przepisów dotyczących ochrony gatunkowej zawartych w ww. rozporządzeniach oraz w ustawie o ochronie przyrody. W związku z powyższym przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą się wiązały z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, należy każdorazowo wystąpić z wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w przypadkach, o których mowa w art. 56 ust. 1 pkt 1 i pkt 2 ustawy o ochronie przyrody lub Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie w przypadkach określonych w art. art. 56 ust. 2 pkt 1 i pkt 2 ww. ustawy - pod warunkiem spełnienia przesłanek określonych w art. 56 ust. 4 ustawy. Wykonywanie czynności zabronionych bez zezwolenia lub wbrew jego warunkom podlega karze aresztu albo grzywny (art. 131 pkt 14 ustawy o ochronie przyrody).

Teren przewidziany pod przedsięwzięcie nie jest zabudowany, w związku z czym nie będą prowadzone żadne prace rozbiórkowe. Planowane są prace ziemne zlokalizowane punktowo, polegające na przygotowaniu miejsca posadowienia stacji transformatorowych, magazynów energii,

czy dróg dojazdowych. Po zrealizowaniu inwestycji teren pomiędzy rzędami paneli będzie porośnięty trawą nisko rosnącą lub pozostawiony do naturalnej sukcesji roślin, a zainstalowane moduły nie będą miały znaczącego wpływu na roślinność znajdującą się pod nimi - obszar położony bezpośrednio pod ogniwami fotowoltaicznymi będzie nadal powierzchnią biologicznie czynną. Realizacja inwestycji obejmować będzie następujące etapy: roboty przygotowawcze; roboty budowlane (montaż stołów i ogrodzenia terenu, wykopy pod okablowanie i stację transformatorową); roboty instalacyjne (montaż paneli fotowoltaicznych, inwerterów, stacji transformatorowych oraz układanie kabli elektrycznych); roboty porządkowe. Prace budowlane będą wykonywane poza sezonem lęgowym ptaków, a w przypadku braku takiej możliwości przed przystąpieniem do prac wskazuje się na systematyczne wykaszanie terenu i utrzymywanie go w stanie wykoszonym/zaoranym.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia orientacyjne zapotrzebowanie na surowce i materiały eksploatacyjne będzie następujące:

- woda: ok. 9 m³ dziennie na cele socjalne i porządkowe (dowożona beczkowozem);
- surowce: piach do podsypki przy układaniu przewodów ziemnych do 600 t;
- paliwa: olej napędowy do ładowarek ok. 3000 litrów;
- materiały: stal ocynkowana, panele fotowoltaiczne do 20000 szt., okablowanie (ilość okablowania będzie znana na etapie projektowania);
- moc elektryczna: ok. 20 kW (prąd potrzebny do ładowania akumulatorów wkrętarek będzie produkowany przez agregat prądotwórczy).

Na terenie inwestycji nie przewiduje się wykonywania prac ziemnych trwale zniekształcających rzeźbę terenu (technologia ustawienia stołów nie wymaga fundamentów). Nogi konstrukcji stołów będą wbijane bezpośrednio do gruntu, a użyte materiały nie będą zanieczyszczać środowiska, w tym wód podziemnych. Przy realizacji przedsięwzięcia dojdzie do niewielkich prac ziemnych w celu umieszczenia kabli niskiego i średniego napięcia w ziemi. Konieczne będzie także wykonanie wykopów pod prefabrykowane fundamenty stacji transformatorowych.

Przewiduje się, że oddziaływanie planowanej inwestycji na środowisko będzie niewielkie i związane przede wszystkim z etapem jej budowy. Przedsięwzięcie w trakcie realizacji prac wykonawczych będzie lokalnie oddziaływać na otoczenie, będzie to jednak stan przejściowy, utrzymujący się w porze dziennej do czasu zakończenia robót montażowych. W fazie tej ważna jest przede wszystkim prawidłowa organizacja robót. Prace budowlane będą odbywać się wg ustalonego wcześniej harmonogramu celem efektywnego wykorzystania sprzętu oraz zatrudnionych osób, co niewątpliwie ograniczy czas realizacji oraz emisje związane z etapem budowy. Przedmiotowe zamierzenia w fazie realizacji spowoduje krótkotrwały wzrost poziomu zanieczyszczeń pyłowych i gazowych wprowadzanych do powietrza oraz poziomu emitowanego hałasu. Oddziaływania te będą spowodowane pracą urządzeń oraz ruchem pojazdów transportowych obsługujących plac budowy. Uciążliwości te będą miały jednak charakter krótkoterminowy i nie spowodują istotnych bądź długotrwałych zmian w środowisku (zakłócenia te ustąpią w momencie ukończenia prac). W celu ich zminimalizowania czas trwania prac ograniczony zostanie wyłącznie do pory dnia, tj. godzin pomiędzy 6⁰⁰ - 22⁰⁰, a wszystkie roboty budowlane i montażowe wykonywane będą przy pomocy nowoczesnych i sprawnych technicznie maszyn i urządzeń, które powinny podlegać stałej kontroli, tak aby zminimalizować możliwość zanieczyszczenia środowiska wodno-gruntowego

poprzez wyciek substancji szkodliwych (olej, benzyna). Na wypadek wystąpienia awaryjnego wycieku substancji wykonawca robót winien posiadać odpowiednie sorbenty do strącania zanieczyszczeń (zwłaszcza ropopochodnych i syntetycznych). Minimalizacja emisji spalin i hałasu będzie zapewniona np. poprzez ekonomiczne użytkowanie pojazdów samochodowych (wyłączanie silników podczas postoju i przerw w pracy). Oddziaływania emisji do powietrza i hałasu będą miały charakter lokalny oraz ograniczony do miejsca prowadzonych prac, a więc tylko na terenie inwestycji.

Teren budowy zostanie odpowiednio zabezpieczony. Prace związane z wymianą olejów w użytkowanym sprzęcie oraz tankowanie pojazdów odbywać się będzie poza terenem inwestycyjnym, w miejscu zabezpieczonym przed potencjalnym zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego. W razie niezbędnej konieczności napraw bądź tankowania na terenie inwestycji wykorzystane zostaną maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (ropopochodnych) do gruntu. W trakcie wykonywanych prac budowlanych teren zostanie ogrodzony, a miejsca niebezpieczne - stwarzające zagrożenie dla zdrowia i życia ludzi - zostaną specjalnie oznaczone. Przeznaczone do montażu elementy na bieżąco będą dowożone i montowane. W niewielkich ilościach powstawać będą odpady komunalne oraz odpady związane z pracami montażowymi lub z usuwaniem awarii. Odpady gromadzone będą w sposób selektywny (w miejscach gwarantujących bezpieczne ich magazynowanie), a następnie po zgromadzeniu odpowiedniej ilości przekazywane do odzysku, recyklingu lub unieszkodliwiania odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia w tym zakresie. Pracownicy wykonujący prace budowlane będą korzystać ze specjalnie do tego przytransportowanych kontenerów sanitarnych, z których ścieki będą regularnie opróżniane przez specjalistyczne firmy. Masy ziemne powstałe w wyniku wykonywania wykopów czy niwelacji terenu, zostaną w większości wykorzystane na terenie własnym, a wszelkie jej nadwyżki będą traktowane jako odpad i zostaną przekazane odpowiednim odbiorcom w celu ich dalszego zagospodarowania. Wszystkie prace prowadzone będą w sposób gwarantujący minimalizację wytwarzanych odpadów. Przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i odpadowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód i gruntu.

Teren i wykopy będą kontrolowane pod kątem występowania zwierząt, a czas prac ograniczony zostanie do minimum. W celu wyeliminowania potencjalnej śmiertelności płazów i małych ssaków wszelkie wykopy realizowane będą krótkimi odcinkami i zasypywane na bieżąco (np. po ułożeniu w nim kabli) nadzorując obecność zwierząt. Jeśli zajdzie potrzeba pozostawienia otwartych wykopów na dłużej niż jeden dzień roboczy to wykopy przykrywane będą materiałem zabezpieczającym przed wpadnięciem do nich zwierząt. Każdego dnia przed rozpoczęciem prac ziemnych będą prowadzone kontrole czy w wykopach nie pozostały zwierzęta, które zostały w nich uwięzione. W sytuacji stwierdzenia obecności małych zwierząt, płazów (mimo zastosowanych zabezpieczeń), należy okazy zwierząt przepłoszyć albo odłowić i przenieść poza strefę prowadzonych prac budowlanych, na odpowiednie dla nich siedliska. Dodatkowo w ramach zabezpieczenia przewiduje się tymczasowe ogrodzenie terenu prac siatką o oczkach nie większych niż 0,5 cm, wysoką na co najmniej 50 cm, wkopaną w ziemię na głębokość minimum 10 cm. Wszystkie drobne kręgowce, bytujące w ogrodzonej strefie, zostaną przeniesione w bezpieczne miejsce o zbliżonych warunkach siedliskowych.

Przewidywany okres eksploatacji przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej wynosi ok. 25 lat. W przypadku likwidacji inwestycji zakres oddziaływań na środowisko będzie zbliżony do oddziaływania przedsięwzięcia na etapie jego budowy. Likwidacja przedsięwzięcia polegać będzie na demontażu paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Demontaż instalacji będzie miał na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przedrealizacyjnego. W wyniku tych działań będzie występować potencjalne zagrożenie w postaci pylenia oraz krótkotrwałej i chwilowej uciążliwości akustycznej oraz podwyższonej nieorganizowanej emisji zanieczyszczeń wynikającej ze zwiększonych potrzeb transportowych jak również z pracy urządzeń służących do rozbiórki. Powstawać będą także odpady budowlane, które zostaną we właściwy sposób zagospodarowane, tj. przekazane do odzysku, recyklingu lub unieszkodliwiania przez firmy posiadające stosowne uprawnienia w tym zakresie. Po tych działaniach teren wróci do stanu sprzed inwestycji. Przy zachowaniu wszelkich działań mających na celu ochronę środowiska, proces likwidacji elektrowni fotowoltaicznych nie wpłynie ujemnie na jego stan.

Na etapie eksploatacji nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Projektowana farma fotowoltaiczna będzie instalacją bezobsługową - parametry pracy oraz bezpieczeństwo instalacji będą monitorowane automatycznie. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała zużycia surowców i zasilania w wodę. Funkcjonowanie instalacji nie będzie się wiązało z występowaniem emisji zanieczyszczeń do powietrza, które są charakterystyczne dla produkcji energii elektrycznej w źródłach konwencjonalnych. Nie przewiduje się również emisji gazów cieplarnianych do środowiska, które są jedną z przyczyn zmian klimatu. Elektrownia fotowoltaiczna zalicza się do źródeł energii odnawialnej. W procesie produkcyjnym nie wykorzystuje się żadnego rodzaju paliw, jedynie energię słoneczną, która poprzez panele fotowoltaiczne przekształcana jest w energię elektryczną (prąd stały). Farma fotowoltaiczna jako odnawialne źródło energii przyczyni się do racjonalizacji zużycia energii, surowców i materiałów, a także przyczyni się do minimalizacji gazów cieplarnianych oraz zanieczyszczeń powietrza, co jest zgodne z założeniami polityki energetycznej naszego kraju. W przypadku realizacji przedmiotowej inwestycji zastosowane zostaną odpowiednie zabezpieczenia. Ze względu na rodzaj i charakter przedsięwzięcia planowana instalacja nie będzie negatywnie oddziaływać na klimat oraz mikroklimat. Zastosowana technologia wykonania i montażu paneli fotowoltaicznych zapewnia swobodny dostęp powietrza, zapobiegając kumulowaniu się ciepła i umożliwiając jego szybkie oddawanie do otoczenia. Wszystkie elementy elektrowni posadowione będą w sposób zapewniający stabilność i możliwość przeciwstawiania się gwałtownym zjawiskom atmosferycznym. Przy projektowaniu instalacji uwzględniono zarówno obecne warunki klimatyczne, jak i przewidywane w przyszłości zmiany klimatu. Zastosowane rozwiązania technologiczne zapewnią odporność na warunki klimatyczne, w tym warunki ekstremalne takie jak silne i porywiste wiatry (panele będą związane z gruntem za pomocą systemów mocujących, które uniemożliwia ich przewrócenie), odpowiednie powłoki chroniące ogniwa uniemożliwią ich zniszczenie podczas opadów (w tym gradu i śniegu), instalacje odgromowe zapewnią bezpieczeństwo podczas burzy i wyładowań atmosferycznych, a odpowiednie izolacje oraz wzniesienie paneli ponad powierzchnię gruntu zapewni bezpieczeństwo podczas ewentualnych powodzi (pomimo, że analizowany teren nie jest na nie narażony).

Emisja hałasu do środowiska na etapie funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia związana będzie z pracą inwerterów, stacji transformatorowej oraz z ruchem pojazdów

wykorzystywanych niecyklicznie do prowadzenia prac konserwacyjnych. Najgłośniejszym elementem składowym farmy fotowoltaicznej będzie stacja transformatorowa, biorąc jednak pod uwagę stosunkowo niedużą moc akustyczną transformatorów oraz ich lokalizację w pomieszczeniu stacji o właściwościach ekranujących należy stwierdzić, że planowana elektrownia solarna nie będzie powodowała uciążliwości z tym związanych. Przy maksymalnym obciążeniu transformatorów, maksymalny poziom hałasu w odległości 1 m od stacji wyniesie 55 dB. Zgodnie z koncepcją farmy fotowoltaicznej na terenie inwestycji znajdować się będzie do 10 stacji transformatorowych. Na etapie projektu budowlanego i wykonawczego zostanie ustalona ich ostateczna lokalizacja, z uwzględnieniem odsunięcia ich od zabudowy mieszkaniowej. Przy założeniu, iż minimalna odległość stacji od zabudowy wyniesie minimum 100 m, maksymalne natężenie dźwięku spowodowane pracą stacji przy najbliższej zabudowie będzie miało wartości znacząco poniżej dopuszczalnych limitów. Z kolei poziom hałasu generowanego przez inwertery jest znikomy i wynosi ok. 35 dB przy pracy z pełnym obciążeniem, a przy obciążeniu z jakim pracuje przez większość czasu, jest to ok. 30 dB w odległości 1 m od urządzenia. Wartości te są na poziomie tła akustycznego, przez co nie uwzględniono inwerterów w analizie akustycznej planowanego przedsięwzięcia (oddziaływania powodowane pracą inwerterów są pomijalnie małe). Należy również uznać, że w związku z rodzajem i mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych oraz ich usytuowaniem (lokalizacja linii kablowych pod ziemią, z izolacją okablowania, poza terenami mieszkalnymi, transformatory w obudowie ekranującej), projektowana infrastruktura elektrowni fotowoltaicznej nie wpłynie na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego, jak też nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi.

Farma fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie będzie generować żadnych odpadów. Jedynie w trakcie prac remontowych lub konserwacyjnych może dochodzić do powstawania niewielkiej ilości odpadów, z tym że nie będą one magazynowane na terenie inwestycji, bowiem ich zagospodarowaniem zajmą się firmy świadczące usługi remontowe i konserwacyjne (zgodnie z obowiązującymi wymaganiami prawnymi w zakresie gospodarki odpadami). Instalacja nie będzie również powodować zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, tym samym nie będzie stwarzać zagrożenia dla środowiska wodno-gruntowego. Podczas funkcjonowania instalacji nie będą powstawać żadne ścieki, zarówno technologiczne jak i bytowe. Nie przewiduje się zbierania wód opadowych i roztopowych z obszaru inwestycji - będą one spływać naturalnie po panelach na zadarnioną powierzchnię działki inwestycyjnej, jako umownie czyste, niosące ze sobą jedynie zanieczyszczenia osiadające na panelach i ich konstrukcjach wsporczych (takie jak pył itp.). W przypadku spadku mocy modułów fotowoltaicznych poprzez zabrudzenie planuje się okresowe ich czyszczenie (2 razy/rok) przy wykorzystaniu jedynie wody i szczotki, ewentualnie myjki ciśnieniowej. Woda będzie czysta, bez zastosowania środków chemicznych, a jej przewidywane zużycie to około 600 m³ na jedno mycie. W związku z brakiem konieczności używania detergentów nie jest wymagane odprowadzenie wody do specjalistycznych zbiorników, tym samym sposób czyszczenia paneli nie będzie miał wpływu na florę, faunę i jakość wód. W celu ochrony środowiska wodno-gruntowego przed awaryjnym wyciekiem oleju z transformatora zostaną zainstalowane szczelne misy olejowe pod transformatorami, które będą w stanie pomieścić minimum 100% znajdującego się w urządzeniach oleju.

Przedmiotowa instalacja fotowoltaiczna z racji braku operacji związanych z substancjami niebezpiecznymi nie zalicza się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia awarii

przemysłowej. Teren nie jest narażony na występowanie powodzi, nie jest zagrożony ruchami masowymi ziemi, nie występują tutaj negatywne zjawiska geodynamiczne, nie ma zagrożenia powstawania osuwisk, nie jest również narażony na wpływy oddziaływań szkód górniczych. Ze względu na swój charakter oraz lokalizację nie stanowi zatem zagrożenia z punktu widzenia wystąpienia katastrofy budowlanej i naturalnej. Nie stanowi również zagrożenia dla środowiska naturalnego oraz dla zdrowia społeczności lokalnej.

Pod względem hydrograficznym planowana inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzecza Pregoty, w regionie wodnym Łyny i Węgorapy, dla którego opracowano *Plan gospodarowania wodami na obszarze Pregoty*, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. (Dz. U. z 2016r., poz. 1959). Przedsięwzięcie znajduje się w jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW 700020, której stan ilościowy i chemiczny oceniony został jako dobry, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego jako niezagrożona. Zgodnie z art. 59 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. *Prawo wodne* (t. j. Dz.U. z 2022r., poz. 2625 ze zm.) celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem, a zasilaniem tych wód. Za cel dodatkowy dla danej JCWPd uznano, iż jakość wody do spożycia nie powinna ulegać pogorszeniu.

Ponadto inwestycja zlokalizowana jest w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Wadąg do wypływu z jeziora Pisz (PLRW7000255844579), która jest naturalną, monitorowaną częścią wód, o złym stanie i jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Na podstawie art. 56 ustawy *Prawo wodne* celem środowiskowym dla JCWP niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i chemicznego tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i chemicznego. W związku z ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, dla danej JCWP została wyznaczona derogacja czasowa – przedłużenie do 2027r. terminu osiągnięcia celów środowiskowych, ze względu na brak możliwości technicznych. W zlewni JCWP nie zidentyfikowano presji mogącej być przyczyną występujących przekroczeń wskaźników jakości. Konieczne jest dokonanie szczegółowego rozpoznania przyczyn w celu prawidłowego zaplanowania działań naprawczych. Rozpoznanie przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu zapewni realizacja działań na poziomie krajowym: utworzenie krajowej bazy danych o zmianach hydromorfologicznych, opracowanie dobrych praktyk w zakresie robót hydrotechnicznych i prac utrzymaniowych wraz z ustaleniem zasad ich wdrażania oraz opracowanie krajowego programu renaturalizacji wód powierzchniowych.

Przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych oraz innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarów ochrony zbiorników wód śródlądowych oraz poza obszarami przylegającymi do jezior, poza obszarami góorskimi i leśnymi, uzdrowiskami i obszarach ochrony uzdrowiskowej. W jego obrębie nie stwierdzono także obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych, nie występują również obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Przedsięwzięcie położone jest również poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 *Prawo wodne*.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i usytuowanie przedsięwzięcia, a także planowane do zastosowania rozwiązania chroniące środowisko należy stwierdzić, że projektowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływało na stan wód w ww. jednolitych częściach wód powierzchniowych i podziemnych, a także nie będzie kolidować z realizacją celów środowiskowych dla jednolitych części wód powierzchniowych oraz jednolitych części wód podziemnych. Wskazane rozwiązania techniczne i technologiczne oraz sposób prowadzonych prac sprawiają, że etap realizacji oraz eksploatacji przedsięwzięcia nie będzie zagrażał środowisku wodno-gruntowemu.

Teren przyjęty pod lokalizację przedsięwzięcia położony jest poza prawnymi formami ochrony przyrody, o których mowa w ustawie o *ochronie przyrody*, w tym poza obszarami Natura 2000. Najbliższy obszar Natura 2000 - obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Piska (kod: PLB 280008) zlokalizowany jest w odległości ok. 17 km od terenu inwestycji. Biorąc pod uwagę odległość projektowanej inwestycji od obszaru Natura 2000, a także charakterystykę przedsięwzięcia i specyfikę jego oddziaływania nie przewiduje się możliwości negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na gatunki i siedliska, dla ochrony których wyznaczony został obszar Natura 2000 oraz integralność tego obszaru. Dodatkowo z uwagi na stosunkowo niewielką wysokość konstrukcji (do 5 m) realizacja analizowanego przedsięwzięcia nie spowoduje niekorzystnego oddziaływania na krajobraz. Elementy instalacji takie jak stacje transformatorowe, czy ogrodzenie będą miały kolor neutralny dla otoczenia. Planowane zastosowanie paneli z powłoką antyrefleksyjną spowoduje mniejsze odbicie promieni słonecznych, a tym samym zmniejszenie widoczności obiektów w krajobrazie.

Zgodnie z Mapą korytarzy ekologicznych w Polsce (Jędrzejewski i inni, 2005r., aktualizacja w 2012r.) teren inwestycji znajduje się w granicznej strefie korytarza ekologicznego Puszcza Napiwodzko-Ramucka-Nizina Pruska KPn-11C. Szerokość korytarza ekologicznego w miejscu planowanej inwestycji wynosi ok. 5,5 km, natomiast szerokość działek inwestycyjnych w obrębie ww. korytarza wynosi do ok. 240 m. Ze względu na lokalizację inwestycji na obrzeżu korytarza ekologicznego, nie przewiduje się znaczącego wpływu na jego funkcjonowanie. Ponadto mając na uwadze sposób odgrodzenia farmy czy otwarte przestrzenie terenów towarzyszących, posadowienie instalacji paneli fotowoltaicznych nie stanowi wysokiego zagrożenia życia dla pojawiających się tam osobników (potencjalne szlaki lokalne). Ogrodzenie całego terenu inwestycji zostanie wykonane z siatki, bez podmurówki. Składać się będzie ze słupków stalowych wbijanych w grunt oraz ogrodzenia z siatki wraz z niezbędnymi akcesoriami. Ogrodzenie będzie miało kolor neutralny dla otoczenia i będzie zawieszane na wysokości ok. 20 cm nad powierzchnią terenu. Ponadto górna i dolna część ogrodzenia wykonana zostanie w sposób uniemożliwiający kaleczenie się zwierząt (bez ostrych elementów). W związku z tym nie będzie stanowiło bariery dla przemieszczania się drobnych zwierząt po terenie inwestycji. Utrzymywanie powierzchni zielonej następować będzie wyłącznie poprzez koszenie mechaniczne, a prace prowadzone będą od środka farmy do zewnątrz tak aby znajdujące się na niej niewielkie zwierzęta mogły w porę bezpiecznie się oddalić. Motyle oraz inne gatunki owadów również będą swobodnie przemieszczać się wokół oraz na obszarze inwestycji, dzięki siatce z odpowiednio szerokimi otworami. Dzięki ogrodzeniu większe zwierzęta (np. sarny) będą bezpiecznie odseparowane od pracującej instalacji fotowoltaicznej. Dodatkowo, będą mogły bez przeszkód korzystać z terenów sąsiednich. Drobne zwierzęta, płazy i gady będą mogły poruszać się po terenie farmy fotowoltaicznej dzięki zastosowaniu odstępu między dolną krawędzią ogrodzenia, a gruntem. Ponadto, panele fotowoltaiczne zostaną umieszczone na tzw.

stołach na wysokości min. 0,6 m ponad gruntem, a teren znajdujący się pod panelami fotowoltaicznymi pozostanie biologicznie czynny, umożliwiając przemieszczanie się zwierząt.

Mając na względzie rodzaj i skalę przedsięwzięcia, należy stwierdzić, że oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań) i nie spowodują istotnych zmian w środowisku. Oddziaływania inwestycji zamykać się będą w granicach działek objętych wnioskiem, tym samym nie ma możliwości kumulacji oddziaływań nawet pomiędzy inwestycjami znajdującymi się w bardzo bliskiej odległości.

Podsumowując należy uznać, że funkcjonowanie projektowanej elektrowni fotowoltaicznej, przy zastosowaniu zaproponowanych rozwiązań technicznych i organizacyjnych, nie będzie miało negatywnego wpływu na środowisko, wobec czego stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Burmistrza Biskupca w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

BURMISTRZ
mgr *Kamil Kozłowski*

Otrzymują:

1. Inwestor - Projekt-Solartech Development Sp. z o. o.,
2. pozostałe strony postępowania poprzez obwieszczenie zgodnie z art. 49 k.p.a.,
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie.

Biskupiec, dnia 15.02.2023r.

BMA.6220.18.15.2022

Załącznik do decyzji Burmistrza Biskupca Nr 1/2023, znak: BMA.6220.18.15.2022 z dnia 15.02.2023r. o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 10 MW wraz z infrastrukturą oraz magazynami energii, na działkach o nr ewid. 104/1 i 109 w obrębie Wilimy, gm. Biskupiec.

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia:

Przedsięwzięcie obejmuje budowę zespołu paneli fotowoltaicznych o mocy do 10 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz magazynami energii. Instalacja będzie wytwarzać prąd elektryczny wprowadzany później do sieci elektroenergetycznej. Zgodnie z wnioskiem Inwestor przewiduje prowadzenie prac instalacyjnych w sposób etapowy (do 10 etapów), przy czym maksymalna moc wszystkich instalacji wynosić będzie łącznie do 10 MW. Cały proces technologiczny zachodzący w instalacji będzie automatycznie kontrolowany, a wszystkie parametry pracy będą na bieżąco monitorowane.

Inwestycja zlokalizowana zostanie na działkach numer 104/1 i 109 o łącznej powierzchni 5,46 ha, położonych w obrębie Wilimy, gmina Biskupiec, powiat olsztyński, województwo warmińsko-mazurskie, z tym że przedsięwzięcie realizowane będzie na części ww. nieruchomości i zajmie powierzchnię ok. 5,15 ha. Działki te nie są objęte miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Zgodnie z wypisem z rejestru gruntów stanowią je grunty rolne zabudowane Br-RIVb, lasy LsV, łąki trwałe ŁV, nieużytki N, pastwiska trwałe PsIV i PsV, grunty orne RIIIB, RIVa, RIVb, i RV oraz grunty pod rowami W-PsV. Z zagospodarowania wyłączone zostaną grunty orne RIIIB, lasy LsV, grunty rolne zabudowane Br-RIVb oraz grunty pod rowami W-PsV. Najbliższe otoczenie stanowią głównie grunty orne i lasy. Teren przedsięwzięcia stanowią obecnie użytki rolne oraz tereny zadrzewione i zakrzewione. Na części działek prowadzona jest uprawa roślin oraz związane z nią zabiegi agrotechniczne (sianie, zbiór, nawożenie). W otoczeniu inwestycji dominują krajobrazy siedlisk otwartych, głównie terenów użytkowanych rolniczo oraz terenów zadrzewionych i zakrzewionych. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się na działce inwestycyjnej oznaczonej numerem 104/1 (należy do właścicieli ww. nieruchomości).

W skład farmy fotowoltaicznej wchodzić będą następujące elementy:

- Panele fotowoltaiczne w ilości do 20 000 sztuk, z tym że moc pojedynczego modułu oraz ostateczna ich ilość zostanie określona na etapie projektu budowlanego. Łączna moc instalacji nie przekroczy natomiast 10 MW. Panele zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną w celu złagodzenia bądź całkowitego wyeliminowania powstawania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem tzw. efektu olśnienia. Panele fotowoltaiczne zmontowane zostaną na stalowych konstrukcjach montażowych, tzw. „stołach” pod kątem od 5° do 45° (ilość i rozmiar stołów zależać będzie od typu zainstalowanych paneli fotowoltaicznych). Stoły zakotwione zostaną bezpośrednio w gruncie za pomocą stalowych ocynkowanych słupów, palowanych na odpowiedniej głębokości. Aby wykluczyć efekt „widoku stawu”, zachowane zostaną także odpowiednie przerwy technologiczne pomiędzy stołami (1-10 m). Wysokość całej konstrukcji nie przekroczy 5 m (zwykle wynosi 3,5 m);

- Inwertery zmieniające prąd stały na prąd zmienny w ilości do ok. 100 sztuk wraz z instalacjami kablowymi. Ich ilość uzależniona będzie od wyboru rozwiązania technologicznego i zostanie określona na dalszym etapie procesu inwestycyjnego. Inwertery połączone zostaną ze stacjami transformatorowymi, wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające;
- Kontenerowe stacje transformatorowe w ilości do 10 sztuk, przekazujące energię elektryczną do systemu elektroenergetycznego. Projektowane stacje wyposażone będą w transformatory oraz rozdzielnice SN/nn. Zastosowany w stacjach transformator olejowy będzie wyposażony w szczelną misę, która będzie w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając w ten sposób środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem. Moc stacji oraz powierzchnia zabudowy w zależności od sposobu podłączenia do sieci elektroenergetycznej będą zależą od technicznych warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, przy czym łączna moc nie przekroczy 10MVA. Na etapie projektu budowlanego i wykonawczego zostanie ustalona także ich docelowa lokalizacja;
- Kontenerowe magazyny energii w ilości do 10 sztuk, służące do magazynowania energii elektrycznej wytworzonej w instalacji fotowoltaicznej. Ostateczne parametry magazynów ustalone zostaną na etapie projektowania i uzgodnienia z operatorem sieci elektroenergetycznej, przy czym moc magazynowa nie przekroczy 10 MW;
- Dwutransformatorowe stacje do magazynów energii w ilości do 5 sztuk;
- Nieutwardzony dojazd do elektrowni fotowoltaicznej oraz obsługi komunikacyjnej na terenie inwestycji o szerokości do ok. 5 m;
- Ogrodzenie z siatki ocynkowanej, powlekanej PCV bez podmurówki. Ogrodzenie będzie miało kolor neutralny dla otoczenia. Siatka ogrodzeniowa będzie zawieszona na wysokości ok. 20 cm nad powierzchnią terenu nie stanowiąc bariery dla przemieszczania się drobnych zwierząt po terenie inwestycji. Ponadto górna i dolna krawędź ogrodzenia zostanie wykonana w sposób uniemożliwiający kaleczenie się zwierząt.

Zainstalowany zostanie również system stałego, całodobowego monitoringu funkcjonowania elementów farmy fotowoltaicznej, w postaci nadzoru zdalnego, sygnalizującego ewentualne awarie, z możliwością natychmiastowego wyłączenia urządzeń oraz automatycznego włączenia systemów zabezpieczających.

Teren przyjęty pod lokalizację przedsięwzięcia położony jest poza prawnymi formami ochrony przyrody, o których mowa w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004r. *o ochronie przyrody* (Dz. U. z 2021r., poz. 2233 ze zm.), w tym poza obszarami Natura 2000. Miejsce planowanego przedsięwzięcia znajduje się w granicznej strefie korytarza ekologicznego Puszcza Napiwodzko-Ramucka-Nizina Pruska KPn-11C.

Zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. *w sprawie Planu zagospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregoly* (Dz. U. z 2016r., poz. 1959), przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Pregoly, w regionie wodnym Łyny i Węgorapy, w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) Wadąg do wypływu z jeziora Pisz (PLRW7000255844579). Ponadto projektowana inwestycja znajduje się na obszarze Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) PLGW 700020.

Ponadto przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych oraz innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarów ochrony zbiorników wód śródlądowych oraz

poza obszarami przylegającymi do jezior, poza obszarami góorskimi i leśnymi, uzdrowiskami i obszarach ochrony uzdrowiskowej. W jego obrębie nie stwierdzono także obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych, nie występują również obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Przedsięwzięcie położone jest również poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 *Prawo wodne*.

BUFMISTRZ

mgr *Hamil Kozłowski*

