

DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (j.t. Dz. U. z 2021 r. Poz. 2373 z późn.zm.), zwanej dalej: *ustawa oos*, a także art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (j.t. Dz.U. z 2021 r. Poz. 735 z późn.zm.), po rozpatrzeniu wniosku SOLARIKA Sp. z o.o. z siedzibą: 00-695 Warszawa, ul. Nowogrodzka 50/515, reprezentowaną przez Pełnomocnika, zostało wszczęte postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW ze stacjami nn/SN oraz infrastrukturą towarzyszącą, planowanego do realizacji na działce o numerze ewid. 3/43 obręb geod. 0020 Krzywińskie gmina Prostki,

**określam środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia,
stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko**

dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW ze stacjami nn/SN oraz infrastrukturą towarzyszącą, planowanego do realizacji na działce o numerze ewid. 3/43 obręb geod. 0020 Krzywińskie gmina Prostki.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 *ustawy oos* wskazuję na konieczność podjęcia następujących działań na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:

1. Należy wyłączyć nieużytek z terenu pod planowane przedsięwzięcie;
2. Wykopy należy wykonać w sposób umożliwiający wydostanie się z nich drobnych zwierząt, brzegi wykopu mogą być ścięte w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt lub zabezpieczone w sposób uniemożliwiający przedostawanie się drobnych zwierząt do wykopów;
3. Ogrodzenie należy zaplanować w taki sposób aby zachować odstęp od gruntu co najmniej 10 cm w celu umożliwienia swobodnej wędrówki płazów, gadów i mniejszych ssaków;
4. Wykaszenie roślinności powinno odbywać się po 1 sierpnia, w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów (taki sposób koszenia umożliwi ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność);
5. W przypadku konieczności transportu elementów instalacji wchodzących w skład inwestycji po drogach gminnych, przed przystąpieniem do transportu, warunki korzystania z dróg należy uzgodnić z ich zarządcą.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 20 września 2021 r. SOLARIKA Sp. z o.o. z siedzibą: 00-695 Warszawa, ul. Nowogrodzka 50/515, reprezentowana przez Pełnomocnika Pana Grzegorza Grajewskiego, na podstawie pełnomocnictwa z dnia 10 września 2021 r., zwróciła się do Wójty Gminy Prostki o wszczęcie postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW ze stacjami nn/SN oraz infrastrukturą towarzyszącą, planowanego do realizacji na działce o numerze ewid. 3/43 obręb geod. 0020 Krzywińskie gmina Prostki. Do wniosku i uzupełnienia z dnia 25.10.2021 r. załączono Kartę Informacyjną Przedsięwzięcia wraz z jej zapisem w formie elektronicznej na informatycznym nośniku danych, poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencji gruntów (również w wersji elektronicznej) obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmującej przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z graficznym zakreśleniem przebiegu granic tych obszarów oraz uproszczone wypisy z rejestru gruntów obejmujące przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Wójt Gminy Prostki w dniu 27 października 2021 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania pismem znak: RI.6220.19.2021.2 oraz podał do publicznej wiadomości obwieszczenie znak: RI.6220.19.2021.3 z dnia 27 października 2021 r. informujące o wszczęciu postępowania, które zostało wywieszone na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Prostkach (w dniach od 29.10.2021 r. do 15.11.2021 r.) i Sołectwa wsi Kosinowo oraz zamieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Prostki w dniu 29.10.2021 r. W przewidzianym ustawowo terminie nie wpłynął do tut. urzędu żaden wniosek lub uwaga dotycząca planowanego przedsięwzięcia.

Planowana inwestycja należy do kategorii przedsięwzięć, o których mowa w art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy o oś oraz § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (j.t. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko (w tym sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko) może być wymagane. W związku z powyższym, organ prowadzący postępowanie pismami znak: RI.6220.19.2021.4, RI.6220.19.2021.5 oraz RI.6220.19.2021.6 z dnia 27 października 2021 r. wystąpił do właściwych organów o wydanie opinii w przedmiocie stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Elku nie wydał opinii w ciągu 14 dni od otrzymania ww. wniosku wraz z wymaganą dokumentacją, co zgodnie z art. 78 ust. 4 ustawy o oś traktuje się jako brak zastrzeżeń. Dyrektor Zarządu Zlewni w Giżycku pismem znak: BI.ZZŚ.3.4360.233.2021.MK z dnia 18 listopada 2021 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem znak: WOOŚ.4220.710.2021.KT.1 z dnia 19.11.2021 r. zwrócił się do Wójta Gminy Prostki o przedłożenie oświadczenia wraz z uzasadnieniem, czy wnioskodawca jest podmiotem zależnym od jednostki samorządu terytorialnego, dla której organem wykonawczym w rozumieniu art. 24m ust. 2 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym jest organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Wójt Gminy Prostki udzielił odpowiedzi pismem znak: RI.6220.19.2021.7 z dnia 29.11.2021 r. Ponadto, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem znak: WOOŚ.4220.710.2021.KT.2 z dnia 19.11.2021 r. zwrócił się do Pełnomocnika wnioskodawcy o złożenie wyjaśnień i uzupełnienia informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Pełnomocnik wnioskodawcy udzielił odpowiedzi pismem znak: EE/KW/2021/00990 z dnia 23.11.2021 r., w którym poinformowano, że realizacja inwestycji nie wymaga wycinki istniejących zadrzewień oraz, że teren nieużytku został wyłączony z obszaru zabudowy i przedłożono nowy załącznik graficzny z wysownym obszarem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem z dnia 16 grudnia 2021 r. znak: WOOŚ.4220.710.2021.KT.3 wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał działania, które należy podjąć na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. Działania te, zostały wskazane w sentencji niniejszej decyzji.

Biorąc pod uwagę wskazane opinie oraz uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy o oś w niniejszej decyzji określa się środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia oraz stwierdza brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w przedstawiony poniżej sposób:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

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

Zgodnie z informacjami zawartymi w załączonej do wniosku Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia (dalej: KIP): Planowana inwestycja o mocy do 5 MW będzie produkowała energię elektryczną z energii słonecznej i wprowadzała ją do sieci energetycznej. Inwestycja realizowana będzie na działce o nr ewidencyjnym 3/43 w obrębie 0020 Krzywińskie, gm. Prostki.

Zgodnie z KIP instalacja będzie składać się z:

1. Paneli fotowoltaicznych (do 20.000 szt.) czyli urządzeń infrastruktury technicznej, umożliwiających przekształcanie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele umieszczone zostaną na konstrukcji wsporczej (stołach fotowoltaicznych) w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp (4 m – 10 m). Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. Panele będą skierowane w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 15 do 35 stopni. Powierzchnia łącznie zainstalowanych samych paneli fotowoltaicznych wyniesie ok. 30.000 m².

2. Konstrukcji wsporczej (stołów fotowoltaicznych) składającej się ze stalowej ramy, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Stoły fotowoltaiczne mieścić będą od 4 do 28 szt. paneli każdy (w zależności od wyboru systemu montażowego). Wysokość stołu fotowoltaicznego (konstrukcji) w rzucie bocznym mieścić się będzie w zakresie 2 m – 4 m.

3. Inwerterów fotowoltaicznych (do 100 szt.) których zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd zmienny. Inwertery zostaną zamontowane na konstrukcji pod panelami fotowoltaicznymi.

4. Magazyny energii (do 2 szt.) których zadaniem jest opcjonalne magazynowanie wyprodukowanej energii i późniejsze oddanie energii do sieci. Magazyny energii zlokalizowane bezpośrednio na gruncie, w obudowach kontenerowych na terenie inwestycji.

5. Stacji transformatorowych nn/SN (do 4 szt.) umieszczonych w kontenerach betonowych, wyposażonych w niezbędne układy pomiarowo – zabezpieczające. Kontenery posiadają szczelną betonową podłogę wraz ze szczelną misą pod podłogą pozwalającą zebrać wszystkie płyny ustrojowe urządzeń zamontowanych powyżej, a w drzwiach występują podwyższone progi. Zabezpiecza to środowisko gruntowe na wypadek ewentualnych wycieków z transformatorów lub innych instalacji. Ponadto urządzenia zostaną ustawione na szczelnym, utwardzonym podłożu wystającym ok. jednego metra poza obwód kontenera. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia i szaf kontrolno-sterujących. Powierzchnia zajmowana przez jeden kontener nie przekroczy standardowych gabarytów i wynosić będzie maks. 35 m²/szt.

6. Instalacji elektroenergetycznej stanowiącej połączenia kablowe między panelami a inwerterami, inwerterami a stacją trafo, poszczególnymi stacjami trafo, stacjami trafo nn/SN oraz stacją trafo GPZ SN/WN. Połączenie poszczególnych paneli w rzędach odbędzie się linią napowietrzną przebiegającą po rusztowaniu pod panelami. Układ wyprowadzenia mocy nn przewidziano jako kablowy, doziemny. Układ wyprowadzenia mocy SN oraz WN do sieci przesyłowej, przewidziano również jako kablowy, doziemny.

7. Ogrodzenia - całość inwestycji zostanie ogrodzona siatką grodzieńową, zabezpieczającą przed wejściem osób nieuprawnionych. Projektuje się ogrodzenie elektrowni z siatki ogrodzeniowej, ślimakowej wykonanej z drutu powlekane tworzywem sztucznym PCV. Drut siatki winien być o grubości min. 3 mm i tworzyć oczka o rozmiarze 50 x 50 mm. Na słupkach należy montować wysięgniki o długości do 50 cm i kącie nachylenia do 45 st. Pomiędzy siatką a powierzchnią ziemi znajdować się będzie ok. 5 cm przerwa umożliwiająca ewentualną migrację płazów. Planuje się zastosowanie oświetlenia ledowego, energooszczędnego wzdłuż ogrodzenia elektrowni. Teren elektrowni będzie oświetlony nocą w celu monitoringu i ochrony.

Elektrownia będzie współpracować z siecią przesyłową operatora przekazując do niej całą wyprodukowaną energię elektryczną. Miejsce przyłączenia do krajowej sieci energetycznej zostanie określone w warunkach przyłączenia wydanych przez operatora sieci elektroenergetycznej lub operatora sieci przesyłowej na podstawie obliczeń parametrów sieci dla danej lokalizacji wykonanych po złożeniu wniosku o określenie warunków przyłączenia.

Zgodnie z treścią KIP: Inwestycja realizowana będzie na działce 3/43, obręb Krzywińskie, gm. Prostki. Powierzchnia terenu, na którym planuje się zamontowanie urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej i kontenerowe stacje trafo wynosić będzie ok. 7,5 ha. Wspomniana powierzchnia obejmuje zamontowanie wszystkich elementów infrastruktury wymaganych do prawidłowego funkcjonowania instalacji (poszczególnych rzędów paneli fotowoltaicznych, inwerterów, stacji transformatorowych wraz z utwardzeniem, dróg dojazdowych oraz drogi wokół instalacji). W/w wielkość obejmuje powierzchnię zabudowy wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą z uwzględnieniem odstępów między panelami. Grunty, na których planowana jest inwestycja w ewidencji gruntów oznaczone są jako grunty orne, klasa RIVa, RIVb, łąki trwałe tIV oraz nieużytki N. Całkowita powierzchnia działki wynosi 29.9950 ha. W uzupełnieniu z dnia 23.11.2021 r. teren nieużytku został wyłączony z obszaru zabudowy.

Umieszczenie paneli na konstrukcjach spowoduje, że grunt pod nimi nadal pozostanie biologicznie czynny, porośnięty trawą. Także drogi przejazdowe będą stanowiły grunt naturalny obsiany trawą. Odstępy między poszczególnymi rzędami stołów oraz drogi przejazdowe zostały „włączone” do ogólnej powierzchni zabudowy z uwagi na fakt, że w razie potrzeby incydentalnie, np. w momencie mycia paneli lub przeprowadzania naprawiania paneli w przypadku wystąpienia ich uszkodzenia, stanowią będą miejsca dojazdowe i dojścia dla ekip technicznych, naprawiających, czy monitorujących stan techniczny instalacji. Jedyną trwałą zabudową będzie występować w formie utwardzenia dookoła kontenerowych stacji transformatorowych.

Przedmiotowa działka od strony północnej graniczy z drogą wojewódzką nr 667, od strony wschodniej z drogą gminną wewnętrzną, za którą rozciągają się tereny upraw rolniczych, zabudowania zabudowy zagrodowej. Od strony południowej i wschodniej z terenem inwestycji graniczą pola uprawne. Najbliższa zabudowa w skład której wchodzi budynek mieszkalny wielorodzinny znajduje się w odległości minimum 40 m od terenu inwestycji w kierunku północnym, po drugiej stronie przyległej drogi wojewódzkiej.

Zgodnie z uzupełnieniem Karty informacyjnej przedsięwzięcia: Na terenie planowanej inwestycji nie występują istniejące zadrzewienia. W przypadku terenów, na które inwestycja będzie oddziaływała, w północnej części znajduje się grupa drzew, która nie jest utrudnieniem dla planowanego przedsięwzięcia, dlatego też realizacja inwestycji nie wymaga wycinki istniejących zadrzewień. Projekt zagospodarowania terenu przewiduje rozmieszczenie paneli w taki sposób, aby nie kolidowały one z istniejącymi drzewami. W ten sposób umożliwia to zachowanie zadrzewień w nienaruszonym stanie na terenie planowanej inwestycji. Ponadto, zgodnie z informacją zawartą KIP, że dojazd do terenu inwestycji będzie odbywał się drogą wojewódzką nr 667, realizacja inwestycji nie będzie wymagała również wycinki drzew do celów transportu elementów instalacji.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia:

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Na terenie gminy Prostki, na części działek 3/43 i 3/44 zostały wydane: decyzja środowiskowa z dnia 09.07.2019, warunki zabudowy z dnia 13.12.2019, warunki przyłączenia z dnia 20.08.2020 oraz pozwolenie na budowę Elektrowni Fotowoltaicznej o mocy do 20 MW z dnia 24.05.2021 na rzecz spółki Solarika Sp. z o.o.

Ze względu na możliwości przyłączeniowe, rozwój technologii produkcji paneli, na pozostałym wolnym terenie działki przewiduje się lokalizację farmy o mocy do 5 MW będącą przedmiotem niniejszego opracowania.

Przedmiotowa elektrownia fotowoltaiczna o mocy do 5MW, planowana do budowy na terenie gminy Prostki stanowić będzie odrębną instalację, posiadającą jedynie wspólnie wraz z farmą 20 MW przyłącze do sieci elektroenergetycznej. Fotowoltaika stanowi jedyną technologię konwersji energii, która jest w pełni pasywna. Zjawisko konwersji fotowoltaicznej jest bezgłośnie, bezwibracyjne oraz nie posiada skutków ubocznych. Zaprojektowane instalacje nie będą w sposób negatywny oddziaływać na żaden z komponentów środowiska zarówno na etapie jej budowy jak i eksploatacji. Nawet realizacja kilku inwestycji tego rodzaju w bliskim sąsiedztwie nie będzie powodować negatywnych oddziaływań dla środowiska, w związku z czym nie wystąpią ujemne oddziaływania skumulowane.

Należy stwierdzić, że realizacja na przedmiotowej działce instalacji o mniejszej skali nie wpłynie na kumulację oddziaływań w takim stopniu, aby doprowadzić do negatywnych oddziaływań na środowisko.

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

Zgodnie z KIP: Obszar, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, ze względu na silną antropopresję, charakteryzuje się niską różnorodnością przyrodniczą. Na terenach objętych planowaną inwestycją nie stwierdzono występowania gatunków roślin, grzybów (w tym porostów) oraz zwierząt objętych ochroną gatunkową. Inwestycja nie spowoduje istotnej zmiany sposobu zagospodarowania terenu. Inwestor nie przewiduje obsiewania powierzchni żadnymi roślinami. Teren będzie pokrywała roślinność segetalna i dziko rosnąca. W przypadku konieczności przystrzyżenia roślinności wykorzystywana będzie ręczna podkaszarka do traw lub kosiarka. Konieczność wykaszania roślinności porastającej teren inwestycji przyczyni się do zwiększenia różnorodności roślinności na badanym obszarze.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Realizacja analizowanego przedsięwzięcia nie spowoduje niekorzystnego oddziaływania na krajobraz i walory przyrodnicze - nie wiąże się z ingerencją w świat roślinny i zwierzęcy oraz krajobraz poza granicami terenu inwestycji. Teren ten nie stanowi naturalnych siedlisk przyrodniczych. Dodatkowo, instalacja zlokalizowana jest w zubożonym krajobrazie rolniczym w związku z czym jej realizacja będzie korzystna dla ptaków, stanowiąc urozmaicenie krajobrazu.

e) ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu:

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Analizowane przedsięwzięcie nie wiąże się z posiadaniem lub wykorzystywaniem substancji niebezpiecznych określonych w przepisach w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładów o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. W związku z powyższym projektowana instalacja nie jest zaliczana do instalacji o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, w rozumieniu art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 z późn. zm.), a co za tym idzie nie jest wymagane sporządzanie planów i raportów na wypadek takich sytuacji.

Ponadto planowana inwestycja ze względu na swój charakter oraz lokalizację poza terenami zagrożonymi powodzią lub osuwaniem się terenu nie stanowi zagrożenia z punktu widzenia wystąpienia katastrofy budowlanej.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Projektowane przedsięwzięcie będzie oddziaływało wyłącznie w sposób pozytywny na zmianę klimatu poprzez zmniejszenie emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego - w tym gazu cieplarnianego CO₂ - mającego kluczowy wpływ na ograniczenie zmian klimatu na świecie. Postępujące zmiany klimatu oznaczają konieczność przystosowania realizowanych przedsięwzięć do nasilających się ekstremalnych zjawisk pogodowych. Etap realizacji elektrowni fotowoltaicznej jest stosunkowo krótki. Wykonywany będzie przez specjalistyczną ekipę montażową posiadającą sprawny technicznie sprzęt. W związku z powyższym nie ma konieczności przystosowywania się do zmian klimatu na etapie budowy inwestycji. Eksploatacja instalacji nie wymaga poboru wody oraz obsługi przez człowieka, zatem nie będzie powodować powstawania ścieków socjalno-bytowych ani technologicznych. Nie powoduje emisji zanieczyszczeń do powietrza, emisji hałasu i promieniowania elektromagnetycznego.

Instalacja fotowoltaiczna jest odporna na działanie niektórych ekstremalnych zjawisk klimatycznych (np. mrozów czy ulewnych deszczy) zgodnie z posiadanymi zabezpieczeniami zawartymi w kartach katalogowych stosowanych urządzeń - paneli fotowoltaicznych czy inwerterów. Poniżej wymieniono dwa najczęstsze ekstremalne zjawiska pogodowe oraz rozwiązania ograniczające ich wpływ na efektywność instalacji:

* gwałtowne burze - mogą spowodować uszkodzenie sieci przesyłowych (poza instalacją) uniemożliwiając chwilowe przekazywanie wytwarzanej energii; okablowanie instalacji fotowoltaicznej wykonywane jest w postaci podziemnego ciągu kablowego eliminując w/w problem na terenie samej instalacji;

* opady śniegu - akumulacja pokrywy śnieżnej może przyczynić się do zmniejszenia wydajności instalacji; odpowiednie nachylenie modułów pozwala na znaczne zmniejszenie strat z tego tytułu.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko:

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi rozwiązań chroniących środowisko w zakresie gospodarki odpadami na etapie realizacji planowanej inwestycji: Odpady powstałe podczas prac budowlanych wywiezie i zagospodaruje - zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa wykonawca powyższych prac. Posiadacz odpadów jest zobowiązany w pierwszej kolejności do poddania ich odzyskowi, a jeżeli z przyczyn technologicznych jest on niemożliwy lub nie jest uzasadniony z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych, to odpady te należy unieszkodliwiać w sposób zgodny z wymaganiami ochrony środowiska oraz planami gospodarki odpadami. Odpady powinny być gromadzone selektywnie w szczelnych, zamykanych pojemnikach lub kontenerach w wyznaczonym miejscu - w celu ochrony przed zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego. Zgodnie z postanowieniem Ustawy o odpadach transportem odpadów może zajmować się posiadacz odpadów legitymujący się pozwoleniem na prowadzenie działalności w zakresie transportu odpadów lub innym pozwoleniem uwzględniającym prowadzenie działalności w zakresie transportu odpadów (pozwolenie w zakresie prowadzenia odzysku lub unieszkodliwiania odpadów, pozwolenie na wytwarzanie odpadów lub zatwierdzony program gospodarki odpadami niebezpiecznymi). Podczas realizacji inwestycji powstaną odpady, które zgodnie z właściwym rozporządzeniem w sprawie katalogu odpadów klasyfikowane są głównie w grupie 17 – Odpady z budowy, remontów i demontaż obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych).

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP dotyczącymi rozwiązań chroniących środowisko w zakresie gospodarki odpadami na etapie eksploatacji planowanej inwestycji: Planowana do realizacji inwestycja jest przedsięwzięciem praktycznie bezobsługowym a co za tym idzie również bezodpadowym w trakcie eksploatacji, w związku z czym nie przewiduje się wyznaczania miejsc przygotowanych do ich magazynowania. Jedynymi odpadami jakie mogą powstawać podczas eksploatacji będą odpady z ewentualnie prowadzonych prac interwencyjnych bądź okresowych konserwacji paneli (np. odpady z grupy 15 02 02 * - Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB). Odpady te nie będą magazynowane na terenie działek, ale natychmiast usuwane przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne. Nie przewiduje się powstawania żadnych odpadów komunalnych. Po zakończeniu etapu eksploatacji (trwającego ok. 25 lat) zużyte lub uszkodzone panele zostaną poddane recyklingowi - przekazane specjalistycznym firmom, posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów.

g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikające z emisji:

Zgodnie z informacjami zawartymi w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia w zakresie ilości, rodzajów zainstalowanych i planowanych urządzeń emitujących hałas, zanieczyszczenia powietrza, odpady, ścieki, pola elektromagnetyczne lub innych elementów powodujących uciążliwości:

1) Na etapie budowy można się spodziewać większego oddziaływania wynikającego z ruchu sprzętu budowlanego. W celu ograniczenia oddziaływań na środowisko użyty będzie tylko sprawny i sprawdzony sprzęt. Na placu budowy będą zabezpieczone środki zaradcze i neutralizujące ewentualne wycieki. Prace będą prowadzone tylko w godzinach dziennych tj. od ok. 7:00 do 20:00.

2) Na etapie eksploatacji: Instalacja działa automatycznie nie powodując ponadnormatywnych emisji pyłów i gazów do powietrza, hałasu, promieniowania elektromagnetycznego. Najbliżej położony budynek mieszkalny objęty ochroną akustyczną znajduje się w odległości ok. 42m od działek na których planowana jest inwestycja. Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie wpłynie negatywnie na poziom hałasu na środowisko.

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

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

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskami łęgowymi oraz ujściami rzek. Teren planowanej inwestycji dotychczas użytkowany jest rolniczo.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie: Planowane przedsięwzięcie nie leży na obszarach wybrzeży.

c) obszary górskie lub leśne: Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami góorskimi i leśnymi.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych oraz wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Planowane przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych, innych obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek. Zamierzenie inwestycyjne zlokalizowane będzie także poza strefami ochronnymi ujęć wód, obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, obszarami przylegającymi do jezior. Ponadto, teren inwestycji znajduje się poza zasięgiem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych oraz poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2233) oraz poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych (GZWP).

Planowane zamierzenie pod względem hydrograficznym zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911). Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych Nr JCWPd:31 o kodzie PLGW200031, region wodny środkowej Wisły. Stan ilościowy i chemiczny określono jako dobry, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jest niezagrażona. Zgodnie z art. 59 ustawy Prawo wodne, 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, tak, aby osiągnąć ich dobry stan.

Ponadto, teren przedsięwzięcia znajduje się w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) o nazwie „Pisa na jeziora Roś z Konopką od wpływu na jeziora Roś” (Kod: PLRW200025264759). JCWP „Pisa na jeziora Roś z Konopką od wpływu na jeziora Roś” jest naturalną częścią wód, której stan określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrażone. Na podstawie art. 54 ustawy Prawo wodne, celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione, jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego.

Mając na uwadze powyższe ustalenia można stwierdzić, iż przedmiotowe przedsięwzięcie na żadnym z etapów swojego funkcjonowania nie powinno wpłynąć na osiągnięcie celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły. Jak wynika z opinii organu odpowiedzialnego za oceny wodnoprawne przedstawionej w piśmie znak: BI.ZZŚ.3.4360.233.2021.MK z dnia 18 listopada 2021 r.: *biorąc pod uwagę charakter i usytuowanie przedsięwzięcia, a także planowane do zastosowania rozwiązania chroniące środowisko gruntowo-wodne analizowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie negatywnie oddziaływać na stan jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) i podziemnych (JCWPd), a także nie będzie kolidować z realizacją określonych dla nich celów środowiskowych.*

Mając na uwadze powyższe, ustalono, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w zakresie wpływu przedsięwzięcia na stan wód oraz osiągnięcie określonych dla nich celów środowiskowych.

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

Projektowana inwestycja zlokalizowana zostanie poza obszarami Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098). Najbliżej zlokalizowanym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Ostoja Poligon Orzysz PLB280014, który położony jest w odległości ok. 2,5 km od planowanego przedsięwzięcia. Z uwagi na odległość, rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony obszarów Natura 2000 oraz ich integralność. Oceniając skalę i rodzaj możliwego oddziaływania na obszary podlegające ochronie, stwierdzono, iż z uwagi na charakter przedsięwzięcia, zakres planowanych prac, zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej na panelach fotowoltaicznych, lokalizację przedsięwzięcia na gruntach uprawianych rolniczo oraz brak konieczności wycinki drzew i krzewów, inwestycja nie będzie oddziaływać na środowisko przyrodnicze, w tym na ww. obszar Natura 2000 i obszary chronionego krajobrazu. Najbliższy obszar Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich znajduje się w odległości ok. 1500 m od terenu planowanej inwestycji. Mając na uwadze powyższe stwierdza się, że realizacja analizowanej inwestycji

z uwagi na jej charakter, skalę i lokalizację oraz przyjęty zakres działań minimalizujących nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko w zakresie ochrony przyrody, a tym samym nie wymaga wykonania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w odniesieniu do ochrony przyrody i obszarów Natura 2000.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *Planowana do budowy elektrownia fotowoltaiczna zlokalizowana ma być na terenie gruntów rolnych. Nie ma przesłanek ani dostępnych informacji literaturowych, które pozwalałyby kwalifikować ten obszar do kategorii korytarzy ekologicznych. Korytarz ekologiczny znajdujący się najbliżej terenu inwestycji to korytarz ekologiczny Puszcza Piska - Dolina Biebrzy Północny. Korytarz zlokalizowany jest w minimalnej odległości ok. 2,5 km od terenu, na którym planuje się lokalizację inwestycji. W większej odległości zidentyfikowano także: korytarz ekologiczny Puszcza Piska - Dolina Biebrzy Środkowy oraz Dolina Biebrzy - Puszcza Borecka. Ponadto ogrodzenie terenu inwestycji wyklucza ewentualną możliwość znaczącego oddziaływania na zwierzynę naziemną, wykorzystującą ewentualne szlaki wędrówki na tym terenie. Biorąc pod uwagę lokalizację planowanej inwestycji względem korytarzy ekologicznych (migracyjnych) można stwierdzić, iż planowana inwestycja nie będzie stanowić bariery dla migracji zwierząt. Warto wskazać, że gatunki żerujące na polach uprawnych (np. sarny polne, zające, itp), w zdecydowanej większości wykazują zdolności adaptacyjne do zmieniających się warunków presji antropogenicznych. Ze względu na parametry techniczne charakteryzujące planowaną inwestycję tj. stosunkowo małą wysokość stołów z panelami fotowoltaicznymi nie przewiduje się również oddziaływania na gatunki ptaków wykorzystujące ewentualne szlaki migracyjne.*

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

Nie przewiduje się, by na obszarach, na których będzie realizowane przedsięwzięcie oraz w ich bezpośrednim sąsiedztwie standardy jakości środowiska zostały przekroczone. Otoczenie planowanej inwestycji stanowi droga wojewódzka oraz tereny rolnicze.

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

Planowane przedsięwzięcie leży poza obszarami mającymi znaczenie archeologiczne, nie wyróżniono obszarów o wysokich i wybitnych walorach kulturowych. Teren inwestycji stanowi teren użytkowany rolniczo.

h) gęstość zaludnienia:

Planowane przedsięwzięcie położone jest na obszarze o niskiej gęstości zaludnienia, poza zwartą zabudową wsi Kosinowo, w odległości ok 40 m od najbliższej zabudowy, w skład której wchodzi budynek o funkcji mieszkalnej.

i) obszary przylegające do jezior:

Najbliżej położone jezioro Dybowskie leży w odległości ponad 5 km od terenu planowanej inwestycji. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z przekształcaniem koryt cieków czy zbiorników wodnych, ani zmianą przepływu cieków i jakości wód powierzchniowych. Przedmiotowa inwestycja nie będzie związana z ingerencją w obiekty hydrograficzne (cieki, rowy melioracyjne, zbiorniki wodne, oczka wodne).

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

W rejonie realizacji przedsięwzięcia brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej, co wyklucza oddziaływanie inwestycji na te obszary.

k) uwarunkowania miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego:

Teren objęty planowaną inwestycją nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

3. Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2, wynikające z:

a) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, oddaloną od granic Państwa, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji. Nie zachodzą więc przesłanki do przeprowadzania postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

b) zasięgu oddziaływania- obszaru geograficznego liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać:

Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych. Na etapie eksploatacji oddziaływania będą miały zasięg lokalny- z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań) i nie spowodują istotnych zmian w środowisku, jak również nie wpłyną negatywnie na walory krajobrazowe, a ryzyko wystąpienia poważnej awarii nie występuje.

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

Oddziaływanie projektowanej inwestycji na etapie budowy oraz zaproponowane przez wnioskodawcę rozwiązania zabezpieczające i minimalizujące, których zastosowanie przyczyni się do ograniczenia lub wyeliminowania negatywnego wpływu na stwierdzone elementy środowiska:

Zgodnie z zapisami Karty informacyjnej przedsięwzięcia: *Uciążliwością z tytułu realizacji planowanego przedsięwzięcia może być wystąpienie okresowych niedogodności związanych z emisją hałasu oraz zanieczyszczeń pyłowych i gazowych do powietrza, spowodowane pracą sprzętu budowlanego oraz przejazdami pojazdów transportujących materiały. Biorąc pod uwagę, iż budowa będzie procesem krótkotrwałym - przewidziany czas prac związanych z budową elektrowni fotowoltaicznej będzie wynosił 8 tygodni - to i ewentualna uciążliwość będzie okresowa.*

Wszystkie komponenty wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi jako elementy częściowo przygotowane do montażu, co pozwoli zminimalizować hałas oraz ilość powstałych śmieci. Metalowa konstrukcja montażowa wykonana będzie z wcześniej przygotowanych, częściowo złożonych elementów, niewymagających cięcia.

Zgodnie z zapisami Karty informacyjnej przedsięwzięcia dotyczących rozwiązań chroniących środowisko w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego: *Poruszanie się samochodów na terenie budowy stanowić będzie źródło chwilowej emisji zanieczyszczeń od powietrza atmosferycznego. Wielkość emisji będzie znikoma i przy użyciu maszyn w należytym stanie technicznym nie będzie miała wpływu na stan powietrza w rejonie. Minimalizacja emisji spalin będzie zapewniona poprzez ekonomiczne użytkowanie pojazdów samochodowych: wyłączanie silników podczas załadunku i rozładunku materiałów. Oddziaływanie emisji do powietrza występujące podczas realizacji inwestycji będzie miało charakter lokalny oraz ograniczony do miejsca prowadzonych prac, a więc tylko na terenie działek przeznaczonych pod inwestycję.*

Występować będzie krótkotrwała emisja nieorganizowana gazów i pyłów powodowana przez:

- *silniki maszyn budowlanych i środki transportu (dwutlenek azotu, tlenki węgla, węglowodory alifatyczne, węglowodory aromatyczne, dwutlenek siarki, pył zawieszony PM10),*
- *prace ziemne (pył zawieszony PM10).*

Jako działania zmierzające do ograniczenia oddziaływania na powietrze w fazie budowy poleca się stosowanie w pełni sprawnego sprzętu, ograniczanie czasu pracy sprzętu do niezbędnego minimum oraz prowadzenie prac w sposób powodujący w jak najmniejszym stopniu wtórne pylenie (zraszanie powierzchni nieutwardzonych przy długotrwałych suszach w okresie letnim). Założono, że prace budowlane prowadzone będą jedynie w porze dziennej.

Zgodnie z zapisami Karty informacyjnej przedsięwzięcia dotyczących rozwiązań chroniących środowisko w zakresie emisji hałasu:

Emisja związana z hałasem podczas realizacji inwestycji będzie miała charakter nieciągły - a jego intensywność będzie różna na poszczególnych etapach prac budowlanych. Hałas pochodzący z prac budowlanych na terenie inwestycji będzie miał wpływ na najbliższe tereny mieszkalne, jednakże będzie to hałas krótkotrwały i odwracalny. Wpływ na etapie budowy analizowanego przedsięwzięcia na klimat akustyczny zaznacza się poprzez emisję hałasu z pracujących urządzeń budowlanych oraz pojazdów obsługujących budowę instalacji. Założono, że prace (również transport paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych oraz elementów infrastruktury technicznej) będą wykonywane w porze dziennej. Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów elektrowni fotowoltaicznej. Ponadto hałas związany z prowadzeniem prac budowlanych nie przekroczy dopuszczalnych wartości zawartych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14.06.2007 w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Zaplecze budowy oraz samo przedsięwzięcie należy zlokalizować na terenie położonym w możliwie największej odległości od zabudowy mieszkaniowej. Odległość od planowanej inwestycji pozwoli na zminimalizowanie wpływu hałasu na komfort życia mieszkańców miejscowości i jest to najważniejszy czynnik zmierzający do stosowania skutecznych zabezpieczeń przed hałasem podczas budowy obiektów infrastrukturalnych.

Zgodnie z zapisami Karty informacyjnej przedsięwzięcia dotyczących rozwiązań chroniących środowisko w zakresie emisji zanieczyszczeń do środowiska gruntowo wodnego:

Prace związane z budową instalacji, prowadzone z uwzględnieniem występujących w miejscu jego lokalizacji parametrów gruntów oraz możliwego poziomu występowania wód gruntowych, nie wpłyną negatywnie na wody podziemne. Zagrożenie zanieczyszczenia wód podziemnych na etapie budowy zostanie ograniczone poprzez zapewnienie odpowiedniego stanu technicznego sprzętu budowlanego, właściwą technologię prac budowlanych oraz wybór lokalizacji placu i zaplecza budowy poza terenami szczególnie wrażliwymi na zanieczyszczenia.

Na etapie budowy zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet WC typu Toy Toy. Nieczystości będą odbierane przez wyspecjalizowane

jednostki. W celu zminimalizowania negatywnych oddziaływań na wody powierzchniowe w czasie budowy instalacji, należy chronić wody powierzchniowe przed spływami zanieczyszczeń i zapewnić swobodny przepływ wód poprzez:

- dobrą organizację prac,
- szkolenia wykonawców,
- korzystanie ze sprawnego technicznie i nowoczesnego sprzętu.

Ochrona środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami na etapie realizacji inwestycji wykonana będzie przez użycie mat absorbujących podczas tankowania sprzętu używanego w trakcie budowy. Nie przewiduje się głębokich wykopów. Usunięty humus z terenu wyznaczonego do realizacji przedsięwzięcia zostanie zagospodarowany na miejscu.

Na etapie realizacji inwestycja nie będzie miała znaczącego wpływu na stan środowiska gruntowego. Należy nie dopuszczać do poruszania się po placu budowy samochodów w złym stanie technicznym.

Zgodnie z zapisami Karty informacyjnej przedsięwzięcia dotyczących rozwiązań chroniących środowisko w zakresie oddziaływania na ludzi, rośliny i zwierzęta: Prace budowlane należy prowadzić poza sezonem wędrówek ptaków w celu ich niepokoszenia. W przypadku prac budowlanych istnieje niebezpieczeństwo uwięzienia płazów i gadów w wykopach. Zaleca się nieprowadzenie prac w czasie aktywności gadów i płazów. W przypadku prowadzenia budowy w innym czasie, nie należy zostawiać niezakopanych dołów do dyspozycji zwierząt, a jeżeli zwierzęta dostaną się do wykopów, konieczne jest wyciągnięcie ich i odstawienie w bezpieczne dla nich miejsce.

Oddziaływanie projektowanej inwestycji na etapie eksploatacji oraz zaproponowane przez wnioskodawcę rozwiązania zabezpieczające i minimalizujące, których zastosowanie przyczyni się do ograniczenia lub wyeliminowania negatywnego wpływu na stwierdzone elementy środowiska przyrodniczego:

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Projektowana inwestycja będzie utrzymywać ochronę środowiska na bardzo wysokim poziomie - wiąże się z budową instalacji proekologicznej. Z uwagi na wykorzystanie energii słonecznej jako jedyne go czynnika gwarantującego funkcjonowanie przedsięwzięcia, eksploatacja przedmiotowej inwestycji będzie praktycznie bezodpadowa, nie będzie wiązała się z poborem wody (poza myciem paneli), emisjami zanieczyszczeń do powietrza oraz emisją hałasu.

Dodatkową zaletą instalacji jest likwidacja negatywnego wpływu rolnictwa na powierzchnię zagospodarowaną na potrzeby inwestycji, poprzez brak stosowania nawozów sztucznych, insektycydów czy herbicydów. Przewiduje się, iż zmiana dotychczasowego sposobu użytkowania gruntów niskich klas bonitacyjnych o przydatności rolniczej dla celów energetyki słonecznej przyczyni się do zwiększenia różnorodności fitocenotycznej roślin niskopiennych oraz traw.

Zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej dla pokrycia paneli fotowoltaicznych zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu.

Dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, zostanie wykonana izolacja okablowania w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem. W związku z produkcją i przepływem prądu w przewodniku, tworzy się wokół niego pole elektromagnetyczne niejonizujące. Zatem dla analizowanej instalacji fotowoltaicznej źródłem promieniowania elektromagnetycznego będą:

- stacje transformatorowe,
- linie SN,
- przepływ prądu w przewodniku paneli fotowoltaicznych.

Rozpatrując teoretyczną sytuację z użyciem przewodu elektrycznego zastosowanego jako napowietrzne przyłącze elektroenergetyczne (SN), przez które przepływa prąd elektryczny o wartości 15 kV, można wyliczyć, że natężenie pola magnetycznego na wysokości 180 cm nad ziemią wyniesie najwyżej około 1,9 A/m. Otrzymana wartość pola magnetycznego na wysokości 180 cm nad powierzchnią terenu jest ponad 30-krotnie niższa od norm obowiązujących w Polsce. W rzeczywistości poziom promieniowania magnetycznego na wysokości 180 cm od ziemi będzie znacznie niższy od otrzymanych wyników, gdyż na zmniejszenie mierzalnych wartości tego pola będzie miała wpływ przenikalność magnetyczna powietrza w otoczeniu projektowanego przyłącza elektroenergetycznego.

W wyniku przepływu prądu w przewodniku przez ciąg paneli, utworzy się wokół niego statyczne pole magnetyczne. Natężenie pola magnetycznego dla instalacji modułów fotowoltaicznych będzie wynosiło mniej niż naturalne promieniowanie elektromagnetyczne i nie przekroczy dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku. Dodatkowo, planuje się izolację okablowania, co również wpłynie na zmniejszenie promieniowania elektromagnetycznego. Pole modułów fotowoltaicznych nie ma najmniejszego wpływu elektromagnetycznego na otaczające środowisko oraz ludzi.

Zgodnie z zapisami Karty informacyjnej przedsięwzięcia dotyczącymi rozwiązań chroniących środowisko w zakresie oddziaływania na środowisko gruntowo-wodne: *Eksploracja farmy fotowoltaicznej nie wymaga poboru wody (poza ilością potrzebną do mycia paneli - 1 lub 2 razy w roku) ani odprowadzania ścieków bytowo-gospodarczych i technologicznych. Woda użyta do mycia paneli, z uwagi na brak zanieczyszczeń chemicznych będzie odprowadzana do gruntu, na terenie Inwestora. Panele czyści się głównie w przypadku powstania lokalnych zabrudzeń. Czyszczenie paneli odbywa się na różne sposoby, np. za pomocą szczotki na wysięgniku, oraz wody zdemineralizowanej (przyjaznej środowisku), która nie pozostawia smug. Wodę tę należy traktować tak jak wody opadowe. W przypadku ekstremalnych zabrudzeń, stosuje się wodę i środki biodegradowalne. Techniki mycia paneli są przyjazne dla środowiska i całkowicie dla niego bezpieczne. Powstawać będą jedynie ścieki opadowe, które zostaną rozprowadzane powierzchniowo do gruntu na terenie działek.*

Jedynym urządzeniem mogącym powodować ewentualny wyciek oleju lub cieczy w razie awarii jest transformator. Przewiduje się rozwiązania techniczno-technologiczne, które będą chronić środowisko w sytuacjach awaryjnych przed przedostaniem się oleju izolacyjnego lub innych cieczy niebezpiecznych bezpośrednio do gruntu. Transformatory znajdować się będą w specjalnych kontenerach posiadających szczelną, metalową podłogę oraz podwyższone progi. Zabezpiecza to środowisko gruntowe na wypadek ewentualnych wycieków z transformatorów lub innych instalacji. Ponadto urządzenia zostaną ustawione na szczelnym, utwardzonym podłożu wystającym ok. jednego metra poza obwód kontenera. W sytuacjach uszkodzeniowych olej lub inne medium niebezpieczne spłynie do szczelnej miski a następnie do separatora oleju, gdzie zostanie oddzielony od wody deszczowej lub środków gaśniczych oraz dalej zatrzymany, a woda oczyszczona do wymaganego poziomu rozprowadzona będzie do gruntu na terenie działek. Ponadto przewiduje się zdalne monitorowanie stanu instalacji odwodnienia i odolejenia z sygnalizacją do sterownika obiektowego stacji następujących stanów: wysoki poziom wody, wysoki poziom oleju, brak zasilania pompy.

Zgodnie z zapisami Karty informacyjnej przedsięwzięcia dotyczącymi rozwiązań chroniących środowisko w zakresie emisji hałasu: *Planowane przedsięwzięcie w postaci elektrowni fotowoltaicznej na etapie eksploatacji nie jest emitorem hałasu. Wpływ prac serwisowych i konserwacyjnych (mycie paneli 1-2 razy do roku) nie wpłynie na pogorszenie stanu akustycznego jakości środowiska. Dla projektowanej elektrowni słonecznej nie projektuje się zastosowania nawiewnego systemu chłodzącego z użyciem wentylatorów, które mogłyby być emitorem hałasu. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego.*

Docelowo źródłem emisji hałasu podczas eksploatacji przedsięwzięcia będą transformatory. Transformatory będą emitowały moc akustyczną w przedziale 65 – 73 dB mierzoną u źródła emisji (wartości zależą od warunków pracy transformatora oraz stopnia jego obciążenia). Jak wynika z pomiarów wykonanych na terenie funkcjonującej stacji o porównywalnych parametrach technicznych, poziom mocy akustycznej poza posesją stacji nie będzie przekraczać 55 dB w dzień i 45 dB w nocy, czyli nie przekroczy wartości dopuszczalnych zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska. Tak więc hałas emitowany przez transformatory i inne urządzenia energetyczne będzie nieuciążliwy – nieodczuwalny.

Panele fotowoltaiczne oddają ciepło przez konwekcję naturalną do przepływającego powietrza atmosferycznego. Jest to jedyny i w pełni wystarczający system chłodzenia. Nie przewiduje się montażu wentylatorów. Inwertery chłodzone są w ten sam sposób.

Zgodnie z zapisami Karty informacyjnej przedsięwzięcia dotyczącymi rozwiązań chroniących środowisko w zakresie oddziaływania na ludzi, rośliny i zwierzęta: *W celu ochrony fauny i flory na terenach objętych przedmiotową inwestycją Inwestor będzie planował ewentualne koszenie z uwzględnieniem okresów lęgowych ptaków. Inwestor nie ma możliwości wypasania na swoim terenie zwierząt. Możliwości zmniejszenia liczebności awifauny w wyniku kolizji ptaków z elementami elektrowni słonecznej są (w porównaniu do elektrowni wiatrowych) minimalne, minimalne jest również ryzyko wystąpienia efektu olśnienia, przeważające obszary rolnicze z niewielką liczbą zadrzewień i terenów wilgotnych, na których planuje się realizację farmy słonecznej nie sprzyjają występowaniu cennych i nielicznych gatunków ptaków. Migracja zwierząt dużych przez teren inwestycji będzie niemożliwa z uwagi na wykonanie ogrodzenia. Inwestor nie przewiduje obsiewania powierzchni żadnymi roślinami. Teren będzie pokrywała roślinność segetalna i dziko rosnąca. W efekcie przeprowadzonej analizy i oceny wpływu oddziaływań projektowanego przedsięwzięcia na środowisko naturalne stwierdzono, że projektowane przedsięwzięcie nie będzie powodować przekroczenia obowiązujących standardów jakości środowiska oraz nie będzie źródłem znaczących oddziaływań na środowisko.*

d) prawdopodobieństwa oddziaływania:

Oddziaływanie inwestycji na etapie budowy będzie krótkotrwałe, lokalne i ustąpi wraz zakończeniem prac budowlanych.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania: Czas realizacji przedmiotowej inwestycji planowany jest na kilka tygodni. Natomiast etap eksploatacji szacowany jest na około 25-35 lat. Zgodnie

z informacjami zawartymi w KIP: *Likwidacja przedsięwzięcia polegać będzie na demontażu paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Demontaż paneli fotowoltaicznych będzie miał na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przed realizacyjnego. W wyniku tych działań będzie występować potencjalne zagrożenie w postaci pylenia oraz krótkotrwałej i chwilowej uciążliwości akustycznej oraz podwyższonej niezorganizowanej 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 - przekazane do odzysku/recyclingu/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.*

f) możliwości ograniczenia oddziaływania:

Inwestor zaplanował wystarczające środki minimalizujące oddziaływania inwestycji opisane powyżej przewidziane do zastosowania zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji przedsięwzięcia.

Na podstawie zebranych materiałów i dowodów w toku postępowania wyjaśniającego, biorąc pod uwagę kryteria zawarte w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko oraz mając na względzie opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Giżycku i brak zastrzeżeń do planowanej inwestycji Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Elku, Wójt Gminy Prostki uznał, że planowana inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko i wobec tego postanowił jak w sentencji.

Przed wydaniem decyzji, strony postępowania pismem znak: RI.6220.19.2021.8 z dnia 21.12.2021 r. oraz obwieszczeniem znak: RI.6220.19.2021.9 z dnia 21.12.2021 r. (wywieszonym na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Prostkach (w dniach od 23.12.2021 r. do 07.01.2022 r.) i Sołectwa wsi Kosinowo oraz zamieszczonym w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Prostki w dniu 23.12.2021 r.), zostały poinformowane o przygotowanych materiałach dowodowych do wydania decyzji środowiskowej oraz o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i zebranymi materiałami, jak również złożenia wniosków i uwag w terminie do 10.01.2022 r. Strony postępowania nie zgłaszały pisemnie żadnych uwag i zastrzeżeń w toku toczącego się postępowania administracyjnego.

W związku z powyższym oraz po wypełnieniu przez Wnioskodawcę wymogów formalnych do uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, jak również po przeprowadzeniu analizy specyfiki planowanego przedsięwzięcia we wszystkich aspektach środowiskowych, orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie, za pośrednictwem Wójty Gminy Prostki w terminie 14 dni od daty otrzymania niniejszej decyzji.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

Zgodnie z art.1 i art. 4 (załącznik część I pkt 45 i część IV) ustawy z dnia 16.11.2006 r. o opłacie skarbowej (j.t. Dz.U. z 2021r. Poz.1923) opłatę skarbową w wysokości 222,00 zł na konto Gminy Prostki 83 9331 0004 0030 0305 7300 0001
Inspektor: Agnieszka Zielazna



WÓJT GMINY
Rafał Wójcikowski

Otrzymują:

1. Wnioskodawca- Pełnomocnik SOLARIKA Sp. z o.o.
2. Pozostałe strony postępowania:
 - A.Z.
 - Województwo Warmińsko-Mazurskie- Zarząd Dróg Wojewódzkich w Olsztynie
 - T.R.O.
 - E.M.O.

- M.A.

- I.A.



Gmina Prostki, a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Elku
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne "Wody Polskie" Zarząd Zlewni w Giżycku

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowana inwestycja o mocy do 5 MW będzie produkowała energię elektryczną z energii słonecznej i wprowadzała ją do sieci energetycznej. Inwestycja realizowana będzie na działce o nr ewidencyjnym 3/43 w obrębie 0020 Krzywińskie, gm. Prostki. Powierzchnia terenu, na którym planuje się zamontowanie urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej i kontenerowe stacje trafo wynosić będzie ok. 7,5 ha.

Zgodnie z KIP instalacja będzie składać się z:

1. Paneli fotowoltaicznych (do 20.000 szt.) czyli urządzeń infrastruktury technicznej, umożliwiających przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele umieszczone zostaną na konstrukcji wsporczej (stołach fotowoltaicznych) w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp (4 m – 10 m). Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. Panele będą skierowane w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 15 do 35 stopni. Powierzchnia łącznie zainstalowanych samych paneli fotowoltaicznych wyniesie ok. 30.000 m².
2. Konstrukcji wsporczej (stołów fotowoltaicznych) składającej się ze stalowej ramy, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Stoły fotowoltaiczne mieścić będą od 4 do 28 szt. paneli każdy (w zależności od wyboru systemu montażowego). Wysokość stołu fotowoltaicznego (konstrukcji) w rzucie bocznym mieścić się będzie w zakresie 2 m – 4 m.
3. Inwerterów fotowoltaicznych (do 100 szt.) których zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd zmienny. Inwertery zostaną zamontowane na konstrukcji pod panelami fotowoltaicznymi.
4. Magazyny energii (do 2 szt.) których zadaniem jest opcjonalne magazynowanie wyprodukowanej energii i późniejsze oddanie energii do sieci. Magazyny energii zlokalizowane bezpośrednio na gruncie, w obudowach kontenerowych na terenie inwestycji.
5. Stacji transformatorowych nn/SN (do 4 szt.) umieszczonych w kontenerach betonowych, wyposażonych w niezbędne układy pomiarowo – zabezpieczające. Kontenery posiadają szczelną betonową podłogę wraz ze szczelną misą pod podłogą pozwalającą zebrać wszystkie płyny ustrojowe urządzeń zamontowanych powyżej, a w drzwiach występują podwyższone progi. Zabezpiecza to środowisko gruntowe na wypadek ewentualnych wycieków z transformatorów lub innych instalacji. Ponadto urządzenia zostaną ustawione na szczelnym, utwardzonym podłożu wystającym ok. jednego metra poza obwód kontenera. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia i szaf kontrolno-sterujących. Powierzchnia zajmowana przez jeden kontener nie przekroczy standardowych gabarytów i wynosić będzie maks. 35 m²/szt.
6. Instalacji elektroenergetycznej stanowiącej połączenia kablowe między panelami a inwerterami, inwerterami a stacją trafo, poszczególnymi stacjami trafo, stacjami trafo nn/SN oraz stacją trafo GPZ SN/WN. Połączenie poszczególnych paneli w rzędach odbędzie się linią napowietrzną przebiegającą po rusztowaniu pod panelami. Układ wyprowadzenia mocy nn przewidziano jako kablowy, doziemny. Układ wyprowadzenia mocy SN oraz WN do sieci przesyłowej, przewidziano również jako kablowy, doziemny.
7. Ogródzenia - całość inwestycji zostanie ogrodzona siatką grodzeniową, zabezpieczającą przed wejściem osób nieuprawnionych. Projektuje się ogrodzenie elektrowni z siatki ogrodzeniowej, ślimakowej wykonanej z drutu powlekanego tworzywem sztucznym PCV. Drut siatki winien być o grubości min. 3 mm i tworzyć oczka o rozmiarze 50 x 50 mm. Na słupkach należy montować wysięgniki o długości do 50 cm i kącie nachylenia do 45 st. Pomiędzy siatką a powierzchnią ziemi znajdować się będzie ok. 5 cm przerwa umożliwiająca ewentualną migrację płazów. Planuje się zastosowanie oświetlenia ledowego, energooszczędnego wzdłuż ogrodzenia elektrowni. Teren elektrowni będzie oświetlony nocą w celu monitoringu i ochrony. Elektrownia będzie współpracować z siecią przesyłową operatora przekazując do niej całą wyprodukowaną energię elektryczną. Miejsce przyłączenia do krajowej sieci energetycznej zostanie określone w warunkach przyłączenia wydanych przez operatora sieci elektroenergetycznej lub operatora sieci przesyłowej na podstawie obliczeń parametrów sieci dla danej lokalizacji wykonanych po złożeniu wniosku o określenie warunków przyłączenia.

Teren realizacji przedsięwzięcia i obszar oddziaływania przedsięwzięcia:



Legenda:

Obszar inwestycji
Obszar oddziaływania

Obszar, na którym będzie
realizowane przedsięwzięcie

Obszar 100 m od granicy inwestycji

A F



WÓJT GMINY
Rafał Wólczewski