

GPI.6220.1.2021.AK

DECYZJA **o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 tj..), zwanej dalej w skrócie ustawą Kpa oraz art. 71 ust. 1, 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 i ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.) zwanej dalej w skrócie uouioś, a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839)

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 28 grudnia 2020 r. (wpływ: 29 grudnia 2020 r.), inwestora – eSolis Sp. z o.o. z siedzibą ul. Grunwaldzka 231, 85-438 Bydgoszcz, reprezentowaną przez Prezesa Zarządu Pana Dominika Sosińskiego o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „*Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 8MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewidencyjnym 24 w obrębie Dąbrówka, gmina Płużnica*”.

orzekam:

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia pn.: „*Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 8MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewidencyjnym 24 w obrębie Dąbrówka, gmina Płużnica*”, realizowanego w obszarze i zakresie określonym w załącznikach graficznych dołączonych do wniosku.
- II. 1. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, w tym:
 - 1) Ogrózenie terenu przedsięwzięcia wykonać w taki sposób, aby zapewnić minimum 10 cm przestrzeni między gruntem a jego dolną krawędzią, celem zapewnienia możliwości swobodnej wędrówki małych zwierząt.
 - 2) Prace budowlane prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, przypadającym od 1 marca do 31 sierpnia. Prowadzenie przedmiotowych prac w okresie lęgowym jest możliwe wyłącznie pod warunkiem potwierdzenia przez specjalistę przyrodnika - ornitologa braku zajęcia objętych planowaną inwestycją siedlisk gatunków chronionych. Kontrola zajęcia siedlisk powinna zostać przeprowadzona nie wcześniej niż 2 dni przed rozpoczęciem prac. W przypadku wykrycia lęgów gatunków chronionych, prace ziemne nie mogą być przeprowadzone do czasu stwierdzenia przez nadzór ornitologiczny wyprowadzenia młodych z gniazda.
 - 3) W czasie realizacji zamierzenia każdorazowo przed podjęciem prac, przeprowadzić kontrolę wykopów pod kątem uwięzionych w nich małych zwierząt, które w razie konieczności będą wypuszczane w innym, bezpiecznym miejscu. Kontrole te prowadzić mogą, np. pracownicy

uprzednio przeszkoleni w zakresie zoologicznym i nie wymaga to wprowadzenia odrębnego nadzoru przyrodniczego.

- 4) Drzewa i krzewy nie podlegające wycince, a pozostające w zasięgu oddziaływania inwestycji na etapie budowy zabezpieczyć przed:
 - a) możliwością mechanicznego uszkodzenia, np. poprzez odeskowanie pni drzew i wygradzenie krzewów oraz podwiązywanie kolidujących gałęzi lub ewentualnie wygradzenie skupisk drzew i ich oznakowanie
 - b) mechanicznym uszkodzeniem bryły korzeniowej poprzez prowadzenie prac w bezpośrednim sąsiedztwie systemów korzeniowych drzew i krzewów w sposób ręczny, o ile pozwala na to technologia prac. Powstałe ewentualne uszkodzenia mechaniczne pni i korzeni zabezpieczyć preparatem grzybobójczym,
 - c) przesuszeniem systemu korzeniowego poprzez jak najszybsze zasypywanie wykopów o obrębie bryły korzeniowej.
- 5) W przypadku konieczności podniesienia poziomu gruntu o więcej niż 30 cm w zasięgu rzutu korony drzew, wykonać warstwę drenażowo – napowietrzającą.
- 6) Nie organizować zaplecza budowy lub miejsc postoju maszyn i składowania materiałów w zasięgu rzutu koron drzew.
- 7) Po wykonaniu prac montażowych teren obsiać mieszkanką traw i roślin zielnych właściwych siedliskowo na analizowanym terenie lub pozostawić do naturalnej sukcesji.
- 8) Odpady o kodzie 16 02 13* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli, przekazywać niezwłocznie specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.
- 9) Wyłączyć z zajęcia i przekształcenia nieużytki i zadrzewienia (zachować wszystkie drzewa i krzewy) znajdujące się na działce ewid. nr 24 obręb Dąbrówka, gmina Płużnica.

2. Określam wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie zagospodarowania działki lub terenu lub projekcie architektoniczno-budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14, 18, 23, 26 i 27 uouioś:

- 1) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekami oleju, pod transformatorem wykonać szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze.
- 2) Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu.
- 3) Zaleca się aby wykonać obiekty kubaturowe w kolorach neutralnych (odcienie brązu, szarości, zieleni), celem ograniczenia ingerencji w krajobraz.
- 4) Nie wprowadzać oświetlenia stałego farmy fotowoltaicznej. Dopuszcza się zastosowanie oświetlenia włączanego jedynie w przypadku detekcji ruchu z wykorzystaniem źródła światła o niskiej emisji promieniowania UV (np. LED) oraz z lampami skierowanymi w dół.

3. Określam obowiązek unikania, zapobiegania, ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w tym:

- 1) Wykaszenia roślinności na terenie farmy prowadzić po 1 sierpnia, rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt, w tym ptaków.
- 2) Na etapie funkcjonowania zamierzenia do mycia paneli fotowoltaicznych stosować wyłącznie czystą wodę (bez środków chemicznych).

- 3) Nie stosować środków ochrony roślin (herbicydów, pestycydów) oraz nawozów sztucznych na terenie przedmiotowej farmy.

III. Ustalam charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji jako jej integralną część.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 28 grudnia 2020 r. (wpływ: 29 grudnia 2020 r.), uzupełnionym dnia 9 kwietnia 2021 r. (wpływ: 12 kwietnia 2021 r.), 7 maja 2021 r. (wpływ: 12 maja 2021 r.) oraz 02 czerwca 2021 r. (wpływ: 07 czerwca 2021 r.) Prezes eSolis Sp. z o.o. zwrócił się do Wójta gminy Płużnica o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „**Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 8MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr 24, w obrębie Dąbrówka, gmina Płużnica**”.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 uouioś, stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Płużnica.

Podstawą prawną do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest art. 71 ust. 2 pkt 2 uouioś, w myśl którego realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko jest dopuszczalna wyłącznie po uzyskaniu niniejszej decyzji.

Na podstawie złożonego wniosku, a w szczególności zgodnie z treścią dołączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia, sporządzonej 28 grudnia 2020 r. przez mgr inż. Joannę Jakubicką oraz uzupełnioną wyjaśnieniami złożonymi dnia 9 kwietnia 2021 r. (wpływ: 12 kwietnia 2021 r.), 7 maja 2021 r. (wpływ: 12 maja 2021 r.) oraz 02 czerwca 2021 r. (wpływ: 07 czerwca 2021 r.) ustalono, że przedsięwzięcie jest zamierzeniem mogącym potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienionym w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b, rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) jako „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż:

b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a”;

dlatego zgodnie z treścią art. 71 ust. 2 pkt 2 uouioś wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W związku ze złożonym wnioskiem Wójt Gminy Płużnica w dniu 12 lutego 2021 r. wszczął postępowanie administracyjne zawiadomieniem o wszczęciu postępowania administracyjnego celem wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz poinformował, że wystąpił do organów współdziałających o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby - co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Zawiadomienie zostało przekazane wnioskodawcy. Zarówno zawiadomienie jak i obwieszczenie z dnia 12 lutego 2021 r. o wszczęciu ww. postępowania zostało zamieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Gminy Płużnica, wywieszona na tablicy ogłoszeń w budynku Urzędu Gminy w Płużnicy oraz tablicy ogłoszeń w miejscowości Dąbrówka. Liczba stron postępowania została ustalona na podstawie wypisów z rejestru gruntów – wynosi 8. Organ ustalił strony na podstawie art. 74 ust. 3a uouioś. Wnioskodawca oraz strony postępowania zostały poinformowane o możliwości zapoznania się z aktami sprawy, zgodnie z regulacją art. 49 Kpa.

W toku postępowania administracyjnego:

- Wójt Gminy Płużnica pismem z dnia 12 lutego 2021 r., znak: GPI.6220.1.2021.AK wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy o opinię, w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. zamierzenia, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska

w Bydgoszczy pismem z dnia 26 lutego 2021 r. znak: WOO.4220.149.2021.HN wezwał Inwestora do uzupełnienia Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia. Inwestor dnia 9 kwietnia 2021 r. (wpływ: 12 kwietnia 2021 r.) uzupełnił Kartę Informacyjną Przedsięwzięcia o wskazany zakres w w/w piśmie. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy pismem z dnia 26 kwietnia 2021 r. znak: WOO.4220.149.2021.HN.2 powtórnie wezwał Inwestora do kolejnego uzupełnienia Karty Informacyjnej przedsięwzięcia. Inwestor dnia 07 maja 2021 r. (wpływ: 12 maja 2021 r.) uzupełnił Kartę Informacyjną Przedsięwzięcia o wskazany zakres w w/w piśmie. Następnie Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy ponownie pismem z dnia 18 maja 2021 r. znak: WOO.4220.149.2021.HN.3 wezwał Inwestora do uzupełnienia Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia. Inwestor w dniu 2 czerwca 2021 r. (wpływ: 07 czerwca 2021 r.) uzupełnił Kartę Informacyjną Przedsięwzięcia o zakres wskazany w w/w piśmie. Ostatecznie Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy opinią z dnia 02 lipca 2021 r. (wpływ: 06 lipca 2021 r.) znak: WOO.4220.149.2021.HN.5 stwierdził brak konieczności przeprowadzenia dla analizowanego przedsięwzięcia oceny oddziaływania na środowisko.

- Wójt Gminy Płużnica pismem z dnia 12 lutego 2021 r., znak: GPI.6220.1.2021.AK wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wąbrzeźnie o opinię w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla analizowanego zamierzenia. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wąbrzeźnie po zapoznaniu się z charakterystyką planowanego przedsięwzięcia, w dniu 18 lutego 2021 r. (wpływ: 26 lutego 2021 r.), pismem znak: NNZ.9022.3.1.1.2021 wydał opinię stwierdzającą brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego zamierzenia. W toku postępowania administracyjnego po uzupełnieniach Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia przez Inwestora, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wąbrzeźnie pismem znak: NNZ.9022.3.1.3.2021 z dnia 16 kwietnia 2021 r. (wpływ: 23 kwietnia 2021 r.) utrzymał w mocy wydaną opinię.
- Wójt Gminy Płużnica pismem z dnia 12 lutego 2021 r., znak: GPI.6220.1.2021.AK wystąpił do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu o opinię w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko omawianego przedsięwzięcia. Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii znak: GD.ZZŚ.5.435.67.2021.AOT z dnia 24 lutego 2021 r. (wpływ: 25 lutego 2021 r.) nie stwierdził potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko. W toku postępowania administracyjnego po uzupełnieniach Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia przez Inwestora, Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismami znak: GD.ZZŚ.5.435.67.2021.AOT z dnia 27 kwietnia 2021 r. (wpływ: 29 kwietnia 2021 r.) oraz znak: GD.ZZŚ.5.435.67.2021.AOT z dnia 24 maja 2021 r. (wpływ: 25 maja 2021 r.) utrzymał w mocy wydaną opinię.

O możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów w sprawie przed wydaniem decyzji, Wójt Gminy Płużnica poinformował zawiadomieniem z dnia 13 lipca 2021 r. Niniejsze zawiadomienie zostało przekazane wnioskodawcy. Zawiadomienie zostało umieszczone na tablicach ogłoszeń w Urzędzie Gminy w Płużnicy oraz w miejscowości realizacji przedsięwzięcia w miejscowości Dąbrówka oraz zostało zamieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych na stronach internetowych Biuletynu Informacji Publicznej Gmin Płużnica. Wójt Gminy Płużnica wyznaczył stronom 7 dniowy termin od dnia doręczenia wskazanej informacji, na wypowiedzenie się co do zebranych w toku postępowania materiałów. W wyznaczonym terminie żadna ze stron postępowania nie wniosła uwag ani wniosków.

W toku postępowania nie wpłynęły żadne wnioski i uwagi dotyczące przedmiotu sprawy.

Następnie, mając na uwadze zapisy art. 85 ust. 2 pkt 2 ustawy uouioś w uzasadnieniu niniejszej decyzji wskazuję informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1 powołanej ustawy, uwzględnionych przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. W związku z powyższym stwierdzam, że w przedmiotowej sprawie o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przesądziły następujące kryteria:

1) Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

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

Przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 8 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną (w tym m.in.: drogi wewnętrzne i place manewrowe, stacje transformatorowe, linie kablowe). Zakłada się możliwość realizacji przedsięwzięcia w podziale na etapy, na przykład w ośmiu etapach o mocy do 1 MW każdy lub realizację przedsięwzięcia na części terenu inwestycyjnego. Zaprojektowane będą one w taki sposób, aby każdy etap posiadał kompletną infrastrukturę techniczną i aby mógł funkcjonować jako samodzielna niezależna od innych elektrownia. Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane w województwie kujawsko-pomorskim, w powiecie wąbrzeskim, na terenie gminy Płużnica. Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na działce o nr ewidencyjnym 24 w obrębie Dąbrówka, w gminie Płużnica. Inwestycja zlokalizowana będzie na terenie gruntów rolnych o powierzchni do 6,4 ha. Obszar przeznaczony pod posadowienie planowanej instalacji fotowoltaicznej jest terenem użytkowanym rolniczo jako pola uprawne. Roślinność porastająca obszar to roślinność typowa dla terenów wykorzystywanych rolniczo. Na terenie planowanej inwestycji nie przewiduje się występowania chronionych gatunków roślin naczyniowych i grzybów objętych częściową lub całkowitą ochroną gatunkową. Na terenie przeznaczonym pod inwestycję nie występują drzewa i krzewy, które zostaną usunięte w związku z jej realizacją. Obszar inwestycji sąsiaduje z terenami rolniczymi, użytkowanymi jako pola uprawne. Oddziaływanie projektowanego przedsięwzięcia nie wykracza poza granice obszaru inwestycji. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się w odległości ok. 64 m w kierunku południowo-wschodnim od granicy obszaru inwestycji. Analizowany teren nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Na działce inwestycyjnej znajdują się nieużytki i zadrzewienia, które zostaną zachowane w obecnej formie. Ponadto drzewa i krzewy zostaną zabezpieczone przed uszkodzeniami na etapie realizacji zadania.

Zasadnicza część inwestycji obejmuje:

- budowę systemu konstrukcji podparć dla paneli,
- montaż modułów fotowoltaicznych,
- montaż okablowania i inwerterów,
- montaż podziemnych linii energetycznych,
- budowę dróg wewnętrznych oraz placów manewrowych,
- budowę zaplecza budowy,
- budowę ogrodzenia i systemu monitoringu,
- montaż bezobsługowych abonenckich stacji transformatorowych,
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni.

Głównym elementem instalacji fotowoltaicznych są panele fotowoltaiczne, transformujące energię słoneczną na energię elektryczną. Moduły zbudowane są z połączonych, a następnie zalaminowanych ogniw fotowoltaicznych, które chronione są od góry szybą o właściwościach antyrefleksyjnych i samoczyszczących. Właściwość ta, związana z bardzo wysoką pochłalnością światła przez panele fotowoltaiczne, łagodzi bądź całkowicie eliminuje powstawanie zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem efektu olśnienia. Efekt olśnienia to chwilowe oślepienie, które może być powodowane odbiciem światła. Zastosowane powłoki ochronne, pokrywające panele, zwiększają absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegają niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. Moduły fotowoltaiczne (baterie słoneczne) planuje się zamontować na stelażach stalowych ocynkowanych lub aluminiowych, które będą posadowione pod odpowiednim kątem w stosunku do promieniowania słonecznego. Planuje się instalację do 40 000 sztuk paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8 MW (do 5 000 szt. na 1 MW). Należy jednak pamiętać, iż w zależności od wybranego modelu paneli, a tym samym zależnie od ich produktywności, liczba ta może ulec zmianie (zastosowanie paneli o wyższej efektywności spowoduje, że łączna liczba paneli będzie mniejsza). Zakłada się moc pojedynczego panelu od 200 do 900 Wp. Panele będą mocowane na konstrukcji wolnostojącej na stałe w rzędach, jeden za drugim, z odpowiednim nachyleniem w stosunku

do płaszczyzny. Konstrukcja opierać się będzie na pojedynczych, stalowych podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże za pomocą słupków, konstrukcja zostanie wykonana z ocynkowanej stali lub aluminium. Całkowita wysokość instalacji nie przekroczy 5 metrów. Taki sposób montowania instalacji nie będzie wymagał budowania fundamentów, co umożliwi swobodne przenikanie wód opadowych, roztopowych do gruntów. Nie wymaga też prowadzenia wykopów lub zdejmowania warstwy humusowej bądź przenoszenia mas ziemnych. Dzięki takiej konstrukcji podczas montażu struktura edafonu (zespołu drobnych organizmów żyjących w powierzchniowych warstwach gleby), nie jest uszkodzana. Przywrócenie stanu pierwotnego odbywa się poprzez wyjęcie z ziemi stalowej lub aluminiowej konstrukcji.

Podstawowe parametry konstrukcji:

- odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m,
- wysokość całkowita instalacji: do 5 m n. p. t.

Inwertery, zwane przetwornicami lub falownikami, są urządzeniami przetwarzającymi prąd stały, wytwarzany przez panele fotowoltaiczne, na prąd zmienny. Są to zazwyczaj niewielkie urządzenia, instalowane pod panelami i montowane do konstrukcji nośnej, nie stanowiące znaczącego źródła hałasu. Zawierają one wyświetlacz, umożliwiający kontrolę warunków pracy inwertera, i obsługują zazwyczaj od kilku do kilkunastu paneli. Zakłada się zastosowanie do 400 sztuk inwerterów (do 50 szt. na 1 MW). Wytworzona przez panele fotowoltaiczne energia elektryczna, po przekształceniu w inwerterach na prąd zmienny, będzie przekazywana do transformatorów 0,4/15kV. Każda planowana stacja transformatorowa, to stacja typu kontenerowego z wydzielonym pomieszczeniem dla rozdzielni niskiego napięcia, komorą transformatora i rozdzielnią średniego napięcia. Każdy kontener zostanie wyposażony w sprzęt BHP, instalację oświetlenia i wyłączniki ppoż. Planuje się zastosowanie transformatorów suchych lub olejowych wyposażonych w misę olejową, co eliminuje ryzyko wycieku oleju i potencjalnego zanieczyszczenia gleby. Zakłada się instalację do 8 stacji transformatorowych (do 1 stacji transformatorowej na 1 MW) na terenie farmy fotowoltaicznej. Na obecnym etapie Inwestor nie jest w stanie określić przebiegu infrastruktury przyłączeniowej wewnętrznej w obrębie działki, takiej jak podziemne elektroenergetyczne linie kablowe oraz linie sterowniczo-telekomunikacyjne. Dokładne i ostateczne usytuowanie podziemnych linii kablowych będzie miało miejsce na etapie opracowywania projektu budowlanego. Nie jest możliwe również jednoznaczne określenie przebiegu trasy linii kablowej łączącej planowaną inwestycję z miejscem przyłączenia do KSE. Położenie stacji transformatorowych będzie spełniało wymagania Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie. Montaż elektrowni odbędzie się w miejscach lokalizacji przy użyciu głównie gotowych elementów. Planowana instalacja będzie pracować w sposób bezobsługowy, dzięki czemu nie jest wymagana budowa zaplecza socjalnego i związanej z tym infrastruktury wodno - kanalizacyjnej. Procesy technologiczne zachodzące w instalacji fotowoltaicznej będą kontrolowane automatycznie, a parametry pracy poddane będą całkowitemu monitorowaniu. Praca paneli sterowana będzie poprzez użycie komputera, kontrolującego i monitorującego pracę farmy przez 24 godziny na dobę.

Przybliżone parametry planowanej farmy fotowoltaicznej:

- moc panelu: od 200 do 900 Wp,
- liczba paneli fotowoltaicznych: do 40 000 sztuk (do 5 000 sztuk na 1 MW),
- całkowita wysokość instalacji: do 5 m ponad poziom terenu;
- konstrukcja nośna paneli – kształtowniki ze stali ocynkowanej lub aluminium, bezpośrednio wbite w ziemię;
- wymiary każdego kontenera stacji transformatorowej: długość do 7 m, szerokość do 7 m, wysokość do 4 m;
- liczba stacji transformatorowych: do 8 sztuk (do 1 stacji transformatorowej na 1 MW),
- liczba inwerterów: do 400 sztuk (do 50 sztuk na 1 MW),
- obszar ogrodzony: do 6,4 ha;

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

W chwili obecnej działki objęte inwestycją są użytkowane rolniczo i stanowią pola uprawne. Na terenie działek inwestycyjnych nie znajdują się zabudowania. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest o około 64 m w kierunku południowo-wschodnim od miejsca posadowienia paneli fotowoltaicznych. Jest to dystans wystarczający dla minimalizacji wszelkich oddziaływań i zapewnienia komfortu życia mieszkańców. Mając na uwadze powyższe, należy przyjąć, iż wnioskowana farma fotowoltaiczna nie będzie oddziaływać na okoliczną zabudowę. W sąsiedztwie planowanej inwestycji nie występują tereny inwestycyjne. Brak jest informacji o planowanych, w bezpośrednim sąsiedztwie farmy, inwestycjach których realizacja mogłaby powodować kumulowanie się oddziaływań. W obrębie przedmiotowej działki nie są planowane podobne zamierzenia budowlane. Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż nie dojdzie do kumulacji oddziaływań i przekroczeń norm. Farma fotowoltaiczna w przedmiotowym wariantcie będzie miała nieznaczny wpływ na sąsiednie tereny.

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

Analizowane przedsięwzięcie będzie wykorzystywało surowce, materiał, paliwo i energię przede wszystkim na etapie budowy i likwidacji. Zostanie wykorzystana woda, surowce, materiały, paliwa i energia - w celu dowozu, montażu oraz uruchomienia elementów elektrowni oraz na potrzeby bytowe pracowników. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym. Jej funkcjonowanie wymagać będzie wykorzystania niewielkich ilości materiałów, paliw i energii na potrzeby prac konserwacyjnych (np. koszenie trawy) i serwisowych (naprawa uszkodzeń) – ok. 4 m³ oleju napędowego/rok/1MW. Wykorzystanie materiałów i energii nastąpi w ramach potrzeb i trudne jest do oszacowania na tym etapie. Projektowana elektrownia będzie zasilana w energię elektryczną z instalacji potrzeb własnych. Zasilanie to jest niezbędne ze względu na konieczność prawidłowej pracy obiektu (napędów aparatury, urządzenia sterowania i nadzoru). Projektowana elektrownia fotowoltaiczna nie wymaga budowy zaplecza socjalnego oraz infrastruktury wodno-kanalizacyjnej, dlatego też nie będzie konieczności poboru wody i odprowadzania ścieków. Zastosowane panele fotowoltaiczne oczyszczane będą wyłącznie podczas opadów atmosferycznych. Producenci paneli w specyfikacjach technicznych deklarują samooczyszczanie się paneli przy kącie nachylenia powyżej 15 stopni do poziomu gruntu wyłącznie z wykorzystaniem wód opadowych bez potrzeby dodatkowego mycia. Możliwe jest również czyszczenie paneli za pomocą szczotek, bez konieczności zużycia wody.

Wszystkie użyte do budowy materiały, paliwa i energia będą wykorzystywane zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ze szczególnym zwróceniem uwagi na odzysk materiałów i surowców w ramach gospodarki materiałowej, w tym gospodarki odpadami. Wytwarzane odpady będą zagospodarowane zgodnie z wymogami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2021 r., poz. 779 ze zm.).

Inwestycja nie wywoła negatywnego wpływu na zachowanie siedlisk zwierząt i ptaków oraz stan jakościowy i ilościowy wód powierzchniowych oraz podziemnych.

Zapobieganie zanieczyszczeniu powierzchni ziemi związane będzie głównie z taką organizacją placu budowy, aby na jego terenie i w okolicy nie pozostały resztki materiałów budowlanych, które mogą powodować zanieczyszczenie gruntu. W trakcie budowy podjęte będą działania zmierzające do zapewnienia należytego stanu technicznego wykorzystywanych maszyn i urządzeń w celu zminimalizowania możliwości wycieku z nich substancji niebezpiecznych (oleje, benzyna). W celu ograniczenia negatywnego oddziaływania zamierzenia na środowisko gruntowo-wodne, w przypadku montażu transformatora olejowego, stacja transformatorowa zostanie dodatkowo zabezpieczona, np. poprzez wyposażenie jej w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze.

Działania związane z przedsięwzięciem nie wiążą się ze zniszczeniem lub naruszeniem terenów leśnych, podmokłych, bagiennych i torfowiskowych oraz nie spowodują naruszenia cennych przyrodniczo siedlisk, ponieważ inwestycja znajduje się poza ich zasięgiem. Na podstawie analizy dokumentacji sprawy nie stwierdza się negatywnego wpływu w zakresie zachowania różnorodności biologicznej.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

Zgodnie z art. 144 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.) eksploatacja instalacji nie powinna powodować przekroczenia standardów jakości środowiska. Jak wskazano wprost w przywołanym przepisie standardy, jakości środowiska dotyczą jedynie etapu eksploatacji instalacji. Zgodnie z art. 142 wielkość emisji z instalacji lub urządzenia w warunkach odbiegających od normalnych powinna wynikać z uzasadnionych potrzeb technicznych i nie może występować dłużej niż jest to konieczne. Niniejszy przepis wskazuje ponadto, iż warunkami odbiegającymi od normalnych są w szczególności: rozruch, awaria oraz likwidacja.

W przypadku etapu realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni, etap ten należy zakwalifikować do warunków odbiegających od normalnych, gdzie standardy akustyczne środowiska nie zostały określone, a oddziaływanie tego etapu ograniczone zostało jedynie względami technicznymi.

W trakcie prowadzenia prac realizacyjnych przewiduje się wzrost emisji hałasu oraz zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, związanych z pracą sprzętu budowlanego i transportem materiałów. Sprzęt budowlany będzie pracował wyłącznie w porze dziennej, w godzinach między 6:00 a 22:00, co przyczyni się do zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia.

Etap eksploatacji farmy fotowoltaicznej oddziaływać będzie na środowisko w sposób ciągły, w zakresie emisji pól elektromagnetycznych oraz emisji hałasu.

W przypadku projektowanej elektrowni fotowoltaicznej, energia elektryczna będzie wyprowadzana i kierowana linią kablową niskiego napięcia (nn) do transformatorów. Na etapie eksploatacji planowanej farmy fotowoltaicznej nie planuje się wykorzystania urządzeń będących źródłem promieniowania elektromagnetycznego. Pole elektromagnetyczne jest generowane przez wszystkie urządzenia zasilane z sieci elektroenergetycznej jak i przez samą sieć, niemniej jednak źródłem pola elektromagnetycznego, mogącego naruszyć wartości normatywne, są linie energetyczne o napięciu roboczym co najmniej 110kV oraz urządzenia z nich zasilane. W przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia instalacje takie nie będą wykorzystywane.

Projektowane transformatory są typowym nowoczesnym technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym powszechnie stosowanym w tego typu instalacjach. Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego i akustycznego jest znikome. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę transformatora. Podczas eksploatacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10kV/m, oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

W trakcie etapu eksploatacji przedsięwzięcia bardzo niski poziom hałasu dochodzić będzie ze stacji transformatorowych. Stosowane transformatory charakteryzują się niewielką mocą akustyczną, rzędu 60dB(A), a dodatkowe ich umieszczenie w kontenerze zbudowanym z płyt warstwowych, których izolacyjność akustyczna właściwa wynosi ok. 20dB powoduje, że na zewnątrz stacji transformatorowej poziom hałasu sięga 40-45dB(A). Co więcej transformator pracuje wyłącznie w porze dziennej, co jest związane z konieczną obecnością słońca do produkcji energii elektrycznej przez panele fotowoltaiczne.

Na etapie likwidacji inwestycji zostanie zrobiony projekt rozbiórki wg. którego zrealizowane zostaną prace. Elektrownia fotowoltaiczna jest konstrukcją modułową, zbudowaną z dopasowanych do siebie elementów. Prace demontażowe polegać będą na przywróceniu stanu pierwotnego nieruchomości. Prace rozbiórkowe wykonane zostaną sprawnie i nie będą się wiązały ze znaczącym oddziaływaniem na środowisko.

Oddziaływania te będą odwracalne, trwające do czasu zakończenia eksploatacji obiektu i zamkną się w granicach przedsięwzięcia.

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

Planowane przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładów o zwiększonym bądź dużym ryzyku pojawienia się awarii przemysłowej, w myśl rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138).

Podczas eksploatacji przedsięwzięcia może dojść do uszkodzenia elementów konstrukcyjnych np. stołów montażowych. Nie stwarza to bezpośrednio zagrożenia dla środowiska. Skutki ewentualnego przewrócenia się konstrukcji nośnej dla paneli będą również niewielkie ze względu na brak w sąsiedztwie innych obiektów budowlanych i infrastrukturalnych oraz znaczne oddalenie miejsca osadzenia konstrukcji w stosunku do obszarów zamieszkałych. Dodatkowo całość planowanego przedsięwzięcia będzie ogrodzona, a wstęp na teren instalacji będzie dozwolony tylko dla wykwalifikowanych pracowników obsługujących przedmiotową inwestycję. Farma fotowoltaiczna pracować będzie pod ciągłym monitoringiem, a zdalne sterowanie umożliwi natychmiastową reakcję w przypadku wykrycia awarii lub sytuacji mogącej stwarzać zagrożenie dla środowiska lub dla samej instalacji.

Katastrofa naturalna w przypadku farmy fotowoltaicznej może być związana głównie z bardzo silnymi wiatrami (np. trąbami powietrznymi), które mogłyby unieść panele o znacznej powierzchni. Prawdopodobieństwo takiego zdarzenia jest jednak niewielkie, nie przewiduje się zatem znaczącego zagrożenia. Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza terenami powodziowymi czy zagrożonymi podtopieniami, nie będzie też wrażliwe na suszę, opady deszczu, temperatury.

Możliwe jest wystąpienie pożaru, zwłaszcza elementów instalacji elektrycznej/rozdzielni (kable, plastikowe obudowy inwerterów, elementy do montażu kabli itp.) w wyniku wyładowań atmosferycznych, zwarcia. Instalacja będzie jednak wyposażona w instalację odgromową, która zminimalizuje prawdopodobieństwo takiego wydarzenia.

Istnieje możliwość mechanicznego uszkodzenia paneli podczas opadów gradu lub silnych wiatrów (np. z powodu uderzenia przez gałąź urwaną z drzewa).

Farma fotowoltaiczna pracować będzie pod ciągłym monitoringiem, a zdalne sterowanie umożliwi natychmiastową reakcję w przypadku wykrycia awarii lub sytuacji mogącej stwarzać zagrożenie dla środowiska lub dla samej instalacji.

Podczas prowadzenia prac budowlanych/likwidacyjnych i ewentualnie eksploatacji (pojazdy do obsługi farmy fotowoltaicznej) sytuacje awaryjne mogą dotyczyć pracującego sprzętu i powodować wycieki paliw, olejów itp. z maszyn. Skala takiego zdarzenia będzie jednak nieznaczna, a ryzyko jego wystąpienia ograniczone do minimum dzięki stosowaniu sprawnego technicznie i serwisowanego sprzętu oraz natychmiastowe podjęcie działań uniemożliwiających rozprzestrzenienie się zanieczyszczeń.

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

Podczas budowy farmy fotowoltaicznej będą powstawały odpady związane z realizacją poszczególnych elementów składowych farmy, tj.:

Odpady, które będą powstawać na etapie budowy i eksploatacji farmy fotowoltaicznej

Kod	Grupy, podgrupy i rodzaje odpadów	Szacunkowa ilość	
		etap budowy [Mg/1MW/czas trwania budowy]	etap eksploatacji [Mg/1MW/rok]
17	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych)		
17 02	Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych		
17 02 02	Szkło	-	0,05
17 02 03	Tworzywa sztuczne	-	0,05
17 04	Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali		

17 04 05	Żelazo i stal	0,25	0,05
17 04 07	Mieszanki metali	0,25	0,05
17 04 11	Kable i inne wymienione w 17 04 10	0,10	-
17 05	Gleba i ziemia (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych oraz urobek z pogłębienia)		
17 05 04	Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	0,50	-
17 06	Materiały izolacyjne oraz materiały budowlane zawierające azbest		
17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	0,25	-
15	Odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach		
15 01	Odpady opakowaniowe (włącznie z selektywnie gromadzonymi komunalnymi odpadami opakowaniowymi)		
15 01 01	Opakowania z drewna	0,25	0,05
15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0,25	-
15 01 05	Opakowania wielomateriałowe	0,25	-
13	Oleje odpadowe i odpady ciekłych paliw (z wyłączeniem olejów jadalnych oraz grup 05, 12 i 19)		
13 03	Odpadowe oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła		
13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	-	1,0 **
16	Odpady nieujęte w innych grupach		
16 02	Odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych		
16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	-	0,05
16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 i 16 02 13	-	0,05
16 06	Baterie i akumulatory		
16 06 05	Inne baterie i akumulatory	0,25	-
20	Odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie		
20 01	Odpady komunalne segregowane i gromadzone selektywnie (z wyłączeniem 15 01)		
20 01 36	Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23, 20 01 35	-	-
20 03	Inne odpady komunalne		
20 03 01	Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne	0,25	-

** – jednorazowo w całym okresie eksploatacji

W trakcie budowy farmy fotowoltaicznej powstawać będą przede wszystkim odpady zaliczane zgodnie z katalogiem odpadów do grupy 17. W niewielkich ilościach będą również powstawać odpady zaliczane do grupy 15, 16 i do grupy 20. Na etapie budowy Wytwórcą odpadów w rozumieniu ustawy o odpadach będzie podmiot wykonujący usługę montażu urządzeń ewentualnie elementów farmy PV, na którym z mocy ustawy o odpadach będzie ciążył obowiązek zagospodarowania odpadów powstałych podczas budowy. Odpady będą magazynowane na placu budowy, selektywnie, w przeznaczonych na ten cel pojemnikach, a następnie przekazywane podmiotom, mającym odpowiednie uprawnienia do gospodarowania odpadami.

Podczas eksploatacji odpady nie będą magazynowane na terenie farmy fotowoltaicznej, ale przekazywane uprawnionym podmiotom. Wytwórcą odpadów będzie podmiot wykonujący prace serwisowe, a gospodarka nimi będzie zgodna z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

Na etapie likwidacji do największej ilości powstałych odpadów należeć będą odpady z grupy 16 02 14 – zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 i 16 02 13 (np. demontowane panele fotowoltaiczne, inwertery, odpady z demontażu stacji transformatorowych – szacunkowo około 100 Mg/1MW) oraz ewentualnie 13 03 07* - olej transformatorowy w ilości 1 Mg/1MW. Na etapie likwidacji powstające odpady będą zbierane w sposób selektywny, magazynowane w miejscach do tego przystosowanych a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia.

Postępowanie zgodnie z obowiązującymi przepisami w zakresie gospodarki odpadami zapewni brak możliwości negatywnego wpływu odpadów na środowisko.

Na etapie budowy i likwidacji ścieki bytowe będą powstawały w związku z funkcjonowaniem zaplecza budowy, a ich ilości będą nieznaczne (zakłada się, iż będzie to maksymalnie 50 l/dobę). Ścieki te będą zbierane w bezodpływowych zbiornikach i następnie przekazywane uprawnionej firmie do wywozu.

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

Etap budowy i likwidacji omawianej instalacji pod względem emisji hałasu będzie charakteryzował się jego chwilowym wzrostem na terenie inwestycyjnym oraz w jego okolicach spowodowanym przez pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Jeśli chodzi o emisje do powietrza to ich poziomy będą znacznie niższe niż poziomy dopuszczalne, co więcej krótkotrwałe. Nie przewiduje się oddziaływania etapu budowy na zdrowie i życie ludzi.

Etap eksploatacji planowanego przedsięwzięcia będzie charakteryzował się głównie emisją stałego oddziaływania w postaci promieniowania elektromagnetycznego oraz niewielkiej ingerencji w okoliczny krajobraz. W tej fazie okresowo będzie też dochodzić do zwiększonej emisji hałasu i zanieczyszczeń powietrza ze spalin samochodowych, poprzez okresowe dojazdy pojazdów do instalacji fotowoltaicznej w celu dokonania przeglądów technicznych oraz napraw.

Najbliższe tereny, na których można spodziewać się stałej obecności ludzi, znajdują się poza terenem przeznaczonym pod inwestycje. Już w odległości kilkunastu centymetrów od elementów, przez które przepływa energia elektryczna oddziaływanie promieniowania elektromagnetycznego staje się niemierzalne, a co za tym idzie nie może mieć ono wpływu na pogorszenie klimatu pola elektromagnetycznego. Również pod względem oddziaływania hałasu takie oddalenie zabudowań mieszkalnych zapewni brak znaczącego wpływu na poziom hałasu w ich obrębie.

Funkcjonowanie elektrowni fotowoltaicznej będzie mieć korzystny wpływ na poziom zużycia surowców naturalnych (paliw energetycznych), wynikający z wykorzystania alternatywnego „czystego” źródła energii, jakim jest energia słoneczna. W przeciwieństwie do tradycyjnych form wytwarzania energii w procesach spalania paliw, energetyka słoneczna nie powoduje emisji zanieczyszczeń do atmosfery. Nie wpływa także na wykorzystanie zasobów nieodnawialnych surowców energetycznych i nie powoduje degradacji środowiska związanej z ich eksploatacją. Wytworzona energia przyczyni się do obniżenia zapotrzebowania na energię pochodzącą ze źródeł konwencjonalnych, wpływając na obniżenie emisji zanieczyszczeń powietrza, w tym gazów cieplarnianych, zmniejszenie wydobycia surowców energetycznych, redukcję ilości wytwarzanych odpadów.

Poprawa jakości powietrza niewątpliwie wpłynie pozytywnie na zdrowie ludzi.

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:

Przedsięwzięcie będzie realizowane poza obszarami wodno-błotnymi, innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, siedliskami łąkowymi oraz ujściami rzek.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:

Przedmiotowa inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarach wybrzeży i nie jest związana ze środowiskiem morskim.

c) obszary górskie lub leśne:

W zasięgu inwestycji nie występują obszary górskie i leśne. Zmierzanie nie wiąże się ze zniszczeniem lub naruszeniem takich terenów.

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

Przedsięwzięcie umiejscowione jest poza granicami stref ochronnych ujęć wody oraz obszarów ochronnych zbiorników śródlądowych. Zmierzanie nie wiąże się ze zniszczeniem lub naruszeniem terenów tego typu.

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:

Planowane przedsięwzięcie jest zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku *o ochronie przyrody* (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098 ze zm.), w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty i projektowanymi przekazanymi do Komisji Europejskiej obszarami Natura 2000.

W KIP wskazano szereg działań zabezpieczających i minimalizujących, mających na celu ograniczenie ewentualnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze. W tym celu wskazano rozwiązania obejmujące m.in. dostosowanie terminu prowadzenia prac budowlanych do okresu lęgowego ptaków.

Ze względu na obecność potencjalnych siedlisk oraz obszarów migracji małych zwierząt, w tym płazów, zaplanowano także dostosowanie sposobu wykonania ogrodzenia terenu do migracji drobnych zwierząt.

Ponadto, w celu ograniczenia możliwego oddziaływania na krajobraz, wskazano również na preferowanie wykonania obiektów kubaturowych w kolorach neutralnych (odcienie brązu, szarości, zieleni).

Ograniczenia dotyczące oświetlenia farmy fotowoltaicznej mają na celu ograniczenie zanieczyszczenia światłem oraz oddziaływania na zwierzęta.

Zamierzenie nie wiąże się ze zniszczeniem lub naruszeniem terenów leśnych, podmokłych, bagiennych i torfowiskowych. Jednocześnie, na podstawie analizy przedłożonej dokumentacji, nie stwierdza się negatywnego wpływu w zakresie zachowania różnorodności biologicznej.

W związku z powyższym nie stwierdza się znacząco negatywnego oddziaływania na obszary chronione, w tym obszary Natura 2000, a ocena oddziaływania na środowisko w zakresie ochrony przyrody i obszarów Natura 2000 nie jest wymagana.

Jednocześnie informuję, że w przypadku jeśli skutkiem robót budowlanych bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, roślin oraz grzybów, wynikającymi z art. 51 i art. 52 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody*, np.: w odniesieniu do zwierząt objętych ochroną gatunkową – niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie, w odniesieniu do grzybów i roślin – umyślne niszczenie osobników oraz niszczenie siedlisk lub ostoi roślin i grzybów, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonania czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody*.

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

Przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarach, na których standardy jakości środowiska są przekroczone.

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

Na obszarze inwestycji brak jest obiektów zabytkowych. Na terenie przeznaczonym pod inwestycję zlokalizowane jest stanowisko archeologiczne (AZP 33-45, 184).

h) gęstość zaludnienia:

Inwestycja zlokalizowana będzie na terenie gminy wiejskiej Płużnica, gdzie gęstość zaludnienia wynosi 40,5 osób/km². Zamierzenie usytuowane jest w obszarze z rozproszoną zabudową niską i o małej gęstości zaludnienia. Przedsięwzięcie w fazie realizacji może oddziaływać na grupę osób, zamieszkujących na terenach zabudowy, położonej w sąsiedztwie inwestycji.

i) obszary przylegające do jezior:

Projektowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na terenie przylegającym do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

Projektowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na terenie uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Na podstawie danych z „*Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły*” opublikowanego w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. poz. 1911 i 1958 stwierdzono, iż przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze następujących jednolitych części wód:

- jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) o kodzie RW2000172952489 Młynówka (o powierzchni zlewni 91.59 km², status: naturalna, stan JCWP: zły, cele: dobry stan ekologiczny, dobry stan chemiczny; ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych: zagrożona; odstępowanie ze względu na brak możliwości technicznych oraz dysproporcjonalne koszty. Z uwagi na niską wiarygodność oceny i związany z tym brak możliwości wskazania przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu brak jest możliwości zaplanowania racjonalnych działań naprawczych. Zaplanowanie i wdrożenie jakichkolwiek działań będzie generowało nieuzasadnione koszty. W związku z tym w JCWP zaplanowano działanie mające na celu rozpoznanie rzeczywistego stanu ekologicznego – przeprowadzenie monitoringu badawczego. W przypadku potwierdzenia złego stanu po 2 latach wprowadzone zostanie działanie mające na celu rozpoznanie jego przyczyn. Takie etapowe postępowanie pozwoli na racjonalne zaplanowanie niezbędnych działań i zapewnienie ich wymaganej skuteczności),
- jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) PLGW200038 (o powierzchni 735.50 km², stan chemiczny: dobry, stan ilościowy: dobry, cele: dobry stan chemiczny, dobry stan ilościowy, ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych: niezagrażona),

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie spowoduje nieosiągnięcia celów środowiskowych wyznaczonych dla JCW i JCWPd, nie spowoduje zagrożenia dla osiągnięcia celów, nie wpłynie też na stan i jakość wód podziemnych i powierzchniowych. Inwestycja położona jest poza terenami obszarów szczególnie zagrożonych powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. *Prawo wodne* (Dz. U. z 2021 poz. 624 ze zm.).

3) Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w punktach 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1 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:

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

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 8 MW. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do ok. 6,4 ha. Inwestycja będzie zlokalizowana na działce nr 24 w obrębie Dąbrówka, gmina Płużnica. Powierzchnia wyżej wymienionej działki wynosi ok. 7,2 ha., w skutek zmian wprowadzonych przez Inwestora przewiduje się realizację inwestycji na obszarze ok 6,4 ha.

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że zasięg oddziaływania przedsięwzięcia pokrywać się będzie z terenem realizacji inwestycji i nie będzie oddziaływać na tereny przylegające do przedmiotowych działek.

W trakcie prowadzenia prac realizacyjnych przewiduje się wzrost emisji hałasu oraz zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, związanych z pracą sprzętu budowlanego i transportem materiałów. Sprzęt budowlany będzie pracował wyłącznie w porze dziennej, w godzinach między 6:00 a 22:00, co przyczyni się do zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia.

Etap eksploatacji farmy fotowoltaicznej oddziaływać będzie na środowisko w sposób ciągły, w zakresie emisji pól elektromagnetycznych oraz emisji hałasu.

Planowana inwestycja przyczyni się do zmniejszenia emisji szkodliwych substancji do atmosfery, które jak pokazują badania i obserwacje są czynnikiem etiologicznym niektórych chorób, zwłaszcza układu

oddechowego i krążenia. Eksploatacja elektrowni w żaden sposób nie będzie negatywnie wpływać na mieszkańców.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Ze względu na lokalny charakter, zakres oraz znaczną odległość przedsięwzięcia od granic Rzeczypospolitej Polskiej, nie przewiduje się transgranicznego oddziaływania projektowanej inwestycji na środowisko.

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

Na etapie budowy inwestycji potencjalnie może wystąpić oddziaływanie na zdrowie ludzi w związku z przewidywanym w tym okresie występowaniem ograniczonych emisji zanieczyszczeń do powietrza, a także emisją hałasu, których źródłem będą maszyny budowlane i środki transportu (powodujące unos pyłu) wykorzystywane przy pracach realizacyjnych. Oddziaływanie w tym zakresie będzie krótkotrwałe. Ma charakter lokalny i ustąpi po zakończeniu robót.

Emisje do powietrza w trakcie realizacji przedsięwzięcia będą miały charakter punktowy i przejściowy. Wystąpi nieplanowana i niezorganizowana, okresowa emisja spalin, pochodzących z pojazdów ciężarowych, bez znacznego negatywnego wpływu na środowisko i ludzi. W celu minimalizacji emisji prace prowadzone będą sprzętem sprawnym technicznie z aktualnymi przeglądami technicznymi.

Na etapie budowy emisja hałasu będzie minimalizowana dzięki zastosowaniu poniższych rozwiązań:

- wykonawca prac budowlanych prowadzić będzie najmniej uciążliwą akustycznie technologię prac budowlanych,
- prace budowlane, w miarę możliwości, prowadzone będą w godzinach pomiędzy 6:00 a 22:00,
- maszyny i urządzenia wykorzystywane do budowy będą sprawne i będą spełniały wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz. U. z 2005 r. Nr 263, poz. 2202 z późn. zm.),
- zostaną przygotowane informacje do użytkowników okolicznych terenów o planowanych pracach budowlanych i okresowych uciążliwościach związanych z ich przeprowadzeniem.

Biorąc pod uwagę przejściowy charakter prac budowlanych i stosunkowo krótki czas ich prowadzenia, można uznać, że etap ten nie spowoduje trwałych, negatywnych zmian w środowisku oraz że nie będzie źródłem poważnych, nieodwracalnych i negatywnych oddziaływań na ludzi.

Oddziaływanie projektowanego przedsięwzięcia na zdrowie i jakość życia ludzi będzie miało miejsce na etapie budowy w wyniku transportu samochodami:

- materiałów niezbędnych do montażu farmy fotowoltaicznej,
- ludzi świadczących usługi montażowe.

Uciążliwości związane z oddziaływaniem transportu samochodowego będą ograniczone przestrzennie i czasowo.

W trakcie etapu eksploatacji przedsięwzięcia bardzo niski poziom hałasu dochodzić będzie od stacji transformatorowych oraz epizodycznie od pojazdów serwisowych. Inwestor w celu ograniczenia oddziaływania na środowisko inwestycji przy obiektach o dużym zapotrzebowaniu na moc zainstalowaną chce zastosować stacje kontenerowe.

Transformator według danych producenta generuje maksymalnie ok. 60 dB. Dodatkowo, umieszczenie transformatorów w kontenerach zbudowanych z płyt warstwowych, których izolacyjność akustyczna właściwa wynosi ok. 20dB spowoduje, że na zewnątrz stacji transformatorowej poziom hałasu osiągał będzie 40-45dB(A).

Oddziaływanie elektromagnetyczne. Transformatory stanowią bardzo słabe źródło promieniowania elektromagnetycznego. Biorąc pod uwagę powyższe, wpływ przedsięwzięcia na stan elektromagnetyczny środowiska jest w zasadzie pomijalny. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora.

Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę transformatora. Podczas eksploatacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10kV/m, oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji..

Podsumowując praca farmy fotowoltaicznej nie będzie źródłem: emisji substancji do powietrza, znacznej emisji hałasu, odpadów oraz ścieków do środowiska. Teren planowanej inwestycji nie będzie oświetlony w sposób ciągły, w tym nie przewiduje się oświetlenia w nocy.

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

Z informacji zawartych w KIP wynika, że oddziaływanie w zakresie emisji hałasu oraz emisji pól elektromagnetycznych zamknie się w granicach przedsięwzięcia, nie dojdzie w tym przypadku do kumulacji oddziaływań.

Na terenie gminy Płużnica planowane są inne przedsięwzięcia tego typu. Z uwagi na odległości w sieci dróg lokalnych i ich realizacje w różnych terminach nie ma możliwości sumowania oddziaływań pomiędzy tymi inwestycjami a analizowaną. W związku z tym nie wystąpi efekt skumulowany.

e) możliwości ograniczenia oddziaływania:

W celu ograniczenia oddziaływania na etapie prowadzonych prac budowlanych zaplanowano:

- Prace budowlane prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, przypadającym od 1 marca do 31 sierpnia. Prowadzenie przedmiotowych prac w okresie lęgowym jest możliwe wyłącznie pod warunkiem potwierdzenia przez specjalistę przyrodnika - ornitologa braku zajęcia objętych planowaną inwestycją siedlisk gatunków chronionych. Kontrola zajęcia siedlisk powinna zostać przeprowadzona nie wcześniej niż 2 dni przed rozpoczęciem prac. W przypadku wykrycia lęgów gatunków chronionych, prace ziemne nie mogą być przeprowadzone do czasu stwierdzenia przez nadzór ornitologiczny wyprowadzenia młodych z gniazda.
- W czasie realizacji zamierzenia każdorazowo przed podjęciem prac, przeprowadzić kontrolę wykopów pod kątem uwięzionych w nich małych zwierząt, które w razie konieczności będą wypuszczane w innym, bezpiecznym miejscu. Kontrole te prowadzić mogą, np. pracownicy uprzednio przeszkoleni w zakresie zoologicznym i nie wymaga to wprowadzenia odrębnego nadzoru przyrodniczego.
- Odpady o kodzie 16 02 13* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli, przekazywać niezwłocznie specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.

Zastosowanie zaproponowanych w przedłożonej Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych zapewni ochronę środowiska na etapie realizacji oraz eksploatacji przedsięwzięcia.

Określenie przez Wójta Gminy Płużnica warunków realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, zawartych w niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach bez przeprowadzania oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, zostało dokonane na podstawie art. 84 ust. 1a uouioś. Wynika ono z potrzeby ograniczenia uciążliwości związanych z emisją hałasu, zanieczyszczeń powietrza oraz ochroną środowiska przyrodniczego.

Organ właściwy w sprawie biorąc pod uwagę powyższe stanowiska organów opiniujących oraz kierując się kryteriami zawartymi w art. 63 ust. 1 pkt 1-3 uouioś 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* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) postanowił przychylić się do stanowiska Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wąbrzeźnie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody

Polskie i stwierdza, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Przed wydaniem niniejszej decyzji spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kpa, poprzez publiczne ogłoszenie zawiadomieniem z dnia 13 lipca 2021 r. poinformowano strony o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych w toku postępowania materiałów. W ustawowo określonym terminie, tak jak i w toku całego postępowania żadna ze stron nie wniosła uwag ani wniosków.

Ze względu na rodzaj i skalę planowanego przedsięwzięcia stwierdzono, że nie powinno ono znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko i w związku z powyższym odstąpiono od konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzje, o których mowa w art. 72 ust.1 uouioś.

Mając na uwadze całość przeprowadzonego postępowania, w oparciu o wskazane na wstępie przepisy orzeczono jak w sentencji.



WÓJT GMINY
mgr Marcin Skonteczka

POUCZENIE

1. Zgodnie z art. 72 ust. 3 uouioś, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
2. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 ww. ustawy.
3. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Toruniu, ul. Targowa 13/15, 87-100 Toruń za pośrednictwem Wójty Gminy Płużnica w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji. 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. Oświadczenie to nie może zostać cofnięte. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 127a par. 1 i 2, art 130 par 4 Kpa).

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art 84 ust 2 ustawy uouioś.

Otrzymują:

1. Inwestor,
2. Pozostałe Strony postępowania,
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, ul. Dworcowa 81, 85-950 Bydgoszcz,
2. Zarząd Zlewni w Toruniu Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, ul. Popieluski 3, 87-100 Toruń,
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wąbrzeźnie, ul. 1-go Maja 46, 87-200 Wąbrzeźno,
4. Sołtys sołectwa Dąbrówka w celu zamieszczenia na sołectkiej tablicy ogłoszeń.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł, na podstawie ustawy o opłacie skarbowej z dnia 16 listopada 2006 r. (Dz. U. z 2020 r. poz. 1546 ze zm.)

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

sporządzona zgodnie z regulacją art. 84 ust 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 247 tj.)

Zamierzenie polegało będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 8 MW na działce ewidencyjnej nr 24 obręb Dąbrówka, gmina Płużnica, powiat wąbrzeski, na gruncie o klasie bonitacyjnej RIVa, RIVb, ŁIII, Ł-IV, W-ŁIVa, Lzr-RIVa, N. Obecnie grunt jest wykorzystywany w większości rolniczo jako grunty orne. Otoczenie ma charakter rolniczy, charakteryzuje się małą gęstością zaludnienia. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do ok. 6,4 ha. Inwestycja nie obejmuje całej działki nr 24 (o powierzchni ok. 7,2 ha), a wyłączone z niej zostały grunty o klasie bonitacyjnej LIV, Lz i N.

Instalacja składać się będzie z paneli PV. Panele będą mocowane na konstrukcji wolnostojącej na stałe w rzędach, jeden za drugim, z odpowiednim nachyleniem w stosunku do płaszczyzny. Konstrukcja opierać się będzie na pojedynczych, stalowych podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże za pomocą słupków, konstrukcja zostanie wykonana z ocynkowanej stali lub aluminium. Całkowita wysokość instalacji nie przekroczy 5 metrów. Taki sposób montowania instalacji nie będzie wymagał budowania fundamentów, co umożliwi swobodne przenikanie wód opadowych, roztopowych do gruntów. Nie wymaga też prowadzenia wykopów lub zdejmowania warstwy humusowej bądź przenoszenia mas ziemnych. Dzięki takiej konstrukcji podczas montażu struktura edafonu (zespołu drobnych organizmów żyjących w powierzchniowych warstwach gleby), nie jest uszkodzana. Przywrócenie stanu pierwotnego odbywa się poprzez wyjęcie z ziemi stalowej lub aluminiowej konstrukcji.

Podstawowe parametry konstrukcji:

- odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m,
- wysokość całkowita instalacji: do 5 m n. p. t.

Planuje się instalację do 40 000 sztuk paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8 MW (do 5 000 szt. na 1 MW). Należy jednak pamiętać, iż w zależności od wybranego modelu paneli, a tym samym zależnie od ich produktywności, liczba ta może ulec zmianie (zastosowanie paneli o wyższej efektywności spowoduje, że łączna liczba paneli będzie mniejsza). Zakłada się moc pojedynczego panelu od 200 do 900 Wp.

Zakłada się możliwość realizacji przedsięwzięcia w podziale na etapy, na przykład w ośmiu etapach o mocy do 1 MW każdy lub realizację przedsięwzięcia na części terenu inwestycyjnego. Zaprojektowane będą one w taki sposób, aby każdy etap posiadał kompletną infrastrukturę techniczną i aby mógł funkcjonować jako samodzielna niezależna od innych elektrownia.

Przybliżone parametry planowanej farmy fotowoltaicznej:

- moc panelu: od 200 do 900 Wp,
- liczba paneli fotowoltaicznych: do 40 000 sztuk (do 5 000 sztuk na 1 MW),
- całkowita wysokość instalacji: do 5 m ponad poziom terenu;
- konstrukcja nośna paneli – kształtowniki ze stali ocynkowanej lub aluminium, bezpośrednio wbite w ziemię;
- wymiary każdego kontenera stacji transformatorowej: długość do 7 m, szerokość do 7 m, wysokość do 4 m;
- liczba stacji transformatorowych: do 8 sztuk (do 1 stacji transformatorowej na 1 MW),
- liczba inwerterów: do 400 sztuk (do 50 sztuk na 1 MW),
- obszar ogrodzony: do 6,4 ha;

W ramach zadania inwestycyjnego zaplanowano:

- przygotowanie i uporządkowanie terenu, budowę zaplecza budowy,
- budowę systemu konstrukcji podparć dla paneli,
- montaż modułów fotowoltaicznych,
- montaż okablowania i inwerterów,
- montaż podziemnych linii energetycznych,
- budowę dróg wewnętrznych oraz placów manewrowych,
- budowę zaplecza budowy,
- budowę ogrodzenia i systemu monitoringu,
- montaż bezobsługowych abonenckich stacji transformatorowych,
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni..

Produkcja energii z odnawialnych źródeł energii przyczynia się do oszczędności w zapotrzebowaniu na energię wytwarzaną przez konwencjonalne źródła, co powoduje korzystne skutki środowiskowe w skali lokalnej (spadek zanieczyszczenia powietrza) oraz globalnej (ograniczenie klimatycznych i pochodnych skutków efektu cieplarnianego).

Realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz.

WÓJT GMINY
mgr Marcin Skonieczka