

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 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 (Dz. U. z 2020 r. poz. 283 z późn. zm.), § 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), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez Inwestora – Foton Technik Sp. z o.o.

stwierdzam

- I. **brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na *budowie systemu instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 2 MW zlokalizowanej na działce nr 260, obręb 0014 Kukowo, gm. Olecko, pow. olecki, woj. warmińsko-mazurskie.***
- II. **na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wskazuję na konieczność podjęcia następujących działań:**
 1. **Budowę systemu instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą wykonać na terenie dotychczas wykorzystywanym jako pole uprawne, poza rowami melioracyjnymi i terenami podmokłymi;**
 2. **Wykopy (pod fundamenty oraz przewody elektryczne i energetyczne) należy wykonać w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt (w tym płazów);**
 3. **Wykaszenie roślinności należy prowadzić w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów. Taki sposób koszenia umożliwi ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność;**
 4. **Ogrodzenie należy zbudować w taki sposób, aby zapewnić 20 cm odstęp od gruntu, w celu umożliwienia swobodnej wędrówki płazów, gadów i mniejszych ssaków;**
 5. **Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu.**

UZASADNIENIE

W dniu 10.11.2020 r. do tut. Urzędu wpłynął wniosek złożony przez inwestora - Foton Technik Sp. z o.o. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w/w przedsięwzięcia, które zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b cytowanego rozporządzenia kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko, w tym sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagane.

Teren planowanej inwestycji nie jest objęty aktualnymi ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie wolnostojącej instalacji fotowoltaicznej o mocy do 2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 260 o powierzchni 12,1 ha, obręb Kukowo, gm. Olecko, pow. olecki, woj. warmińsko-mazurskie. Instalacja będzie się składać z modułów fotowoltaicznych montowanych na wolnostojących konstrukcjach wsporczych. Planuje się budowę instalacji składającą się z maksymalnie 5 333 szt. modułów fotowoltaicznych o

wymiarach do 1100 x 2100 mm i mocy w przedziale 375-450 Wp każdy. W ujęciu bardziej uszczegółowionym instalację fotowoltaiczną tworzyć będą elementy takie jak konstrukcje wolnostojące wbijane w ziemię do montażu ogniw fotowoltaicznych, ogniwa fotowoltaiczne w ilości ok. 5 333 szt. o mocy ok. 375-450 W każdy, inwertery w liczbie do 20 szt. o mocy 100 kW, kablowe linie energetyczne układane w ziemi na głębokości 70-80 cm, 2 szt. stacji transformatorowych SN/nn kontenerowych o wymiarach ok. 3x6 m i wysokości do 4 m z transformatorem 15/0,4 kV lub 15/0,8 kV, moc znamionowa pozorna do 1000 kVA, przyłącze elektroenergetyczne, ogrodzenie instalacji. Dojazd do planowanej inwestycji odbywać się będzie po istniejących drogach gminnych. Na terenie planowanej elektrowni fotowoltaicznej planuje się wykonanie nieutwardzonych ścieżek technologicznych o szerokości do 6 m. Teren zajęty pod planowaną inwestycję będzie wynosił do 3,5 ha.

Posadowienie modułów będzie wykonane w postaci rzędów wolnostojących bezpośrednio na gruncie pod kątem ok. 30° w stosunku do powierzchni gruntu. Nie przewiduje się fundamentów zakopywanych bądź wylewanych w gruncie. Moduły fotowoltaiczne wraz z konstrukcją wsporczą z uwagi na niewielkie rozmiary pojedynczych modułów jak również niewielki ciężar będą wbudowane w grunt bez fundamentów. Poszczególne moduły będą połączone ze sobą kablami solarnymi tworząc obwody prądu stałego. Montaż modułów na konstrukcjach montażowych oraz połączenia paneli z inwerterami zostaną wykonane przez wyspecjalizowanych elektryków. Połączenia elektryczne zostaną wykonane przez osoby posiadające odpowiednie kwalifikacje i doświadczenie oraz uprawnienia elektryczne. Kontenerowe stacje transformatorowe będą zrealizowane jako fabryczne autonomiczne moduły do ustawienia na gruncie, na fabrycznym fundamencie dostarczonym wraz ze stacją. Planuje się zastosowanie transformatorów suchych – żywicznych lub olejowych o mocy do 1000 kVA, zabezpieczonych przed wyciekami szczelną misą olejową umożliwiającą przejście 100% objętości oleju. Każdy transformator będzie posiadał układ zabezpieczający go przed przegrzaniem. Powierzchnia jednej stacji kontenerowej nie przekroczy 35 m². Dokładne rozmieszczenie oraz ilość stacji transformatorowych zostanie określona oraz dostosowana do warunków energetycznych wydanych przez lokalnego operatora sieci. Jako instalację uziemiającą stacji transformatorowej planuje się wykonanie uziomu otokowego. Uziemieniu podlegać będą metalowe części, normalnie nieprzewodzące prądu, lecz mogące stanowić niebezpieczeństwo porażenia w razie pojawienia się na tych elementach napięcia. Zatem uziemione będą konstrukcje rozdzielnic i szaf, transformatory, konstrukcje wsporcze.

Energia elektryczna produkowana przez elektrownie będzie dostarczana za pomocą stacji transformatorowej nn/SN (0,4/15kV lub 0,8/15kV) do sieci elektroenergetycznej Operatora. W celu rozliczenia odbioru energii elektrycznej po stronie SN przewiduje się zamontowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego. Miejszem wyprowadzenia mocy do sieci elektroenergetycznej będzie słup elektroenergetyczny 15 kV zlokalizowany w granicach działki. Zasilanie potrzeb własnych elektrowni na poziomie do 20 kW przewiduje się zrealizować za pomocą wybudowanego przyłącza elektroenergetycznego.

W trakcie budowy wykorzystywany będzie sprzęt w postaci katarów wykonujących palowanie konstrukcji wsporczych, wózki widłowe/HDS oraz dźwig o udźwigu max. 40 ton służący do posadowienia stacji transformatorowych. 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 odpadów. Metalowa konstrukcja wsporcza wykonana zostanie z wcześniej przygotowanych elementów składowych, niewymagających cięcia na obiekcie. Konstrukcja w miejscu montażu wyłącznie jest skręcana z poszczególnych elementów.

Przewiduje się, że oddziaływanie planowanej inwestycji na środowisko będzie niewielkie. Na etapie realizacji inwestycji może wystąpić wzrost emisji hałasu i zanieczyszczeń do powietrza, których źródłem będą maszyny i samochody poruszające się po terenie inwestycji. W celu ich zminimalizowania czas trwania budowy należy ograniczyć wyłącznie do pory dnia tj. godzin pomiędzy 6:00 i 22:00. Roboty budowlane i montażowe wykonywane będą przy użyciu sprawnych maszyn i urządzeń. Nie przewiduje się wykonywania prac ziemnych trwale zniekształcających

rzeźbę terenu, a użyte materiały nie będą zanieczyszczać środowiska. Jeżeli dojdzie do realizacji niewielkich prac ziemnych, rzeźba terenu zostanie przywrócona do pierwotnego stanu. Plac budowy wyposażony zostanie w przenośne toalety, z których ścieki będą regularnie opróżniane przez specjalistyczną firmę. Powstające odpady magazynowane będą selektywnie na terenie inwestycji, a następnie przekazywane będą wyspecjalizowanej firmie zewnętrznej. Oddziaływania będą miały charakter lokalny, krótkotrwały i ustąpią w momencie zakończenia prac budowlanych.

Cele środowiskowe gleby, wód powierzchniowych i podziemnych nie zostaną zagrożone, z uwagi na brak negatywnego oddziaływania na ich stan podczas fazy realizacji przedsięwzięcia. Przed wykonaniem prac teren zostanie sprawdzony pod kątem występowania na nim zasiedlenia zwierząt. W przypadku gdyby zaistniała konieczność pozostawienia wykopu w okresie, w którym nie będą prowadzone prace, np. na noc planuje się zastosowanie płotków rozstawionych wokół wykopu, które uniemożliwią przedostanie się płazów oraz innych zwierząt drobnych do wnętrza wykopu.

Ponadto budowa farmy nie wymaga naruszenia i przekształcenia siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew i krzewów, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. Planowana instalacja wykonana zostanie na terenie dotychczas wykorzystywanym jako pole uprawne. Wskazano, że teren projektowanego obszaru charakteryzuje się przede wszystkim obecnością pól uprawnych. Szatę roślinną stanowi w większości roślinność uprawna, uprawiana sezonowo, przez ostatnie lata na terenie działki porastała kukurydza. Obszar, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, ze względu na silną antropopresję, charakteryzuje się niską różnorodnością przyrodniczą.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała zużycia surowców, związana będzie jedynie ze zużyciem wody wykorzystywanej podczas mycia paneli. Do mycia paneli będzie służyła woda bez dodatku detergentów. Funkcjonowanie instalacji nie będzie wiązało się ze znaczną emisją zanieczyszczeń do środowiska, w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza, emisji hałasu czy też ścieków. Jedynym źródłem hałasu będzie transformator, jednak hałas przez nie wydzielany nie wpłynie na klimat akustyczny terenów sąsiednich. W związku z rodzajem oraz mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych, a także ich usytuowaniem, projektowana inwestycja nie wpłynie na pogorszenie jakości klimatu elektroenergetycznego środowiska, jak też nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi.

W dniu 18.11.2020 r. Burmistrz Olecka zwrócił się z pismem GKO.6220.34.2020 do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olecku i Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Augustowie o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego zakresu raportu dla w/w inwestycji. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny opinią ZNS.4083.21.2020 z dnia 01.12.2020 r. stwierdził, że dla w/w przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. W toku prowadzonego postępowania Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem WOOŚ.4220.613.2020.KT.1 z dnia 03.12.2020 r. wezwał inwestora do uzupełnienia informacji. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Augustowie opinią BI.ZZŚ.1.4360.357.2020.BG z dnia 07.12.2020 r. uznało, że dla w/w przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. W dniu 11.12.2020 r. do tut. Urzędu wpłynęła uzupełniona dokumentacja. W związku z powyższym Burmistrz Olecka pismem GKO.6220.34.2020 r. z dnia 15.12.2020 r. zwrócił się ponownie do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego i Zarządu Zlewni w Augustowie o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego zakresu raportu dla w/w inwestycji lub o podtrzymanie stanowisk zawartych w w/w opiniach. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny pismem z dnia 23.12.2020 r. podtrzymał swoje stanowisko zawarte w opinii ZNS.4083.21.2020 z dnia 01.12.2020 r. Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie pismem BI.ZZŚ.1.43.60.357.2020.BG z dnia 29.12.2020 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz podtrzymał swoje stanowisko zawarte w opinii BI.ZZŚ.1.4360.357.2020.BG z dnia 07.12.2020 r. Po uzupełnieniu informacji opinią

WOOS.4220.613.2020.KT.2 z dnia 15.12.2020 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie uznał, że dla w/w przedsięwzięcia nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę otrzymane opinie oraz po przeanalizowaniu załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko stosownie do przepisów art. 63 ust. 1 cytowanej ustawy, a w szczególności rodzaju, usytuowania i skali możliwego oddziaływania stwierdza się, że planowana do realizacji inwestycja nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach leśnych, wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łągowych oraz ujściach rzek, obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, strefach ochronnych ujęć wód oraz obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, uzdrowiskach oraz obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Farma nie emituje zanieczyszczeń do powietrza, nie wytwarza odpadów ani ścieków bytowych i technologicznych. Energia wytwarzana przez farmy fotowoltaiczne jest energią „czystą”. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane samoistnie do gruntu. Poza pracami budowlanymi oraz przyłączeniowymi na etapie realizacji oraz okresową konserwacją paneli fotowoltaicznych, praca elektrowni odbywa się bezobsługowo.

Panele fotowoltaiczne bez względu na ich moc zawsze pracują bezgłośnie. Źródłem emisji hałasu będą inwertery (falowniki) oraz transformatory. Inwerter jest urządzeniem, które przetwarza prąd stały (DC) wytwarzany przez moduły fotowoltaiczne na prąd przemienny (AC), a emisja hałasu związana jest z wykonywaną przez falownik pracą czyli konwersją prądu stałego (DC) wytwarzanego przez panele na zmienny (AC). Hałas i pole elektromagnetyczne generowane przez elementy wyposażenia instalacji fotowoltaicznej wraz z transformatorem są znikome i nie mają odczuwalnego wpływu na otoczenie.

W trakcie eksploatacji farmy zajdzie konieczność wykaszania roślinności porastającej teren inwestycji. Wykaszanie powierzchni pod panelami powinno się odbywać we wrześniu, rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt.

Przewidywany czas eksploatacji inwestycji wynosi 25-30 lat. W tym czasie nie przewiduje się powstawania odpadów. Zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne zostaną poddane recyklingowi. Inwestor zobowiązuje się do przekazania ich specjalistycznym firmom, posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan zagospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911). Przedsięwzięcie realizowane będzie w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP) o nazwie „Kanał Kukowo” (europejski kod: RW20001826261532), a także w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd), oznaczonej europejskim kodem PLGW200032.

Z planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (PGW) wynika, że wymieniona powyżej jednolita część wód powierzchniowych posiada status naturalnej części wód. Jej stan oceniono jako dobry i wskazano, że osiągnięcie celu środowiskowego nie jest zagrożone. Zgodnie z art. 56 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. *Prawo wodne* (Dz. U. z 2020 r. poz. 310, z późn. zm.) 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.

Stan ilościowy i chemiczny zidentyfikowanej jednolitej części wód podziemnych oceniono natomiast jako dobry i wskazano, że osiągnięcie celu środowiskowego nie jest zagrożone. Zgodnie z art. 59 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. *Prawo wodne* (Dz. U. z 2020 r. poz. 310, z późn. zm.) celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ich ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód, tak aby osiągnąć ich dobry stan.

Planowana inwestycja nie będzie powodowała dopływu zanieczyszczeń do wód podziemnych i powierzchniowych. Instalacje fotowoltaiczne w żaden sposób nie ingerują w gospodarkę wodną, gdyż eksploatacja nie jest związana z powstawaniem ścieków bytowych czy technologicznych. Do mycia paneli fotowoltaicznych, które powinno odbywać się 1-2 razy w roku, będzie wykorzystywana woda bez dodatku środków czyszczących.

Elektrownia fotowoltaiczna stanowi odnawialne źródło energii, ponieważ do produkcji prądu wykorzystuje energię promieniowania słonecznego. Eksploatacja przedmiotowej instalacji wpłynie korzystnie na klimat poprzez zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych ze źródeł konwencjonalnych. Planowane przedsięwzięcie położone jest poza obszarem zagrożonym powodzią, nie ma więc konieczności podejmowania działań adaptacyjnych w tym zakresie.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest 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 2020 r. poz. 55, z późn. zm.). Najbliżej zlokalizowanym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolina Górnej Rospudy PLH200022, który położony jest w odległości ok. 12,5 km od planowanego przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę odległość planowanego przedsięwzięcia od obszarów Natura 2000, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na gatunki i siedliska, dla ochrony których wyznaczony został obszar Natura 2000 oraz naruszenia spójności sieci Natura 2000.

Zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej dla pokrycia paneli fotowoltaicznych zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu. Tym samym inwestycja nie będzie generować negatywnego oddziaływania na przelatujące w pobliżu ptaki.

W związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się możliwości wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy budowlanej. Z uwagi na skalę i zakres planowanego przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny, bez ryzyka transgranicznych oddziaływań na środowisko.

Wszystkie strony biorące udział w postępowaniu zostały powiadomione o wszczęciu postępowania poprzez obwieszczenie Burmistrza Olecka z dnia 23.11.2020 r. Obwieszczenie umieszczono na tablicy ogłoszeń tut. Urzędu, sołectwa Kukowo oraz na stronie BIP Urzędu. Na etapie prowadzonego postępowania administracyjnego do tut. Urzędu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Mając na uwadze całość przeprowadzonego postępowania, w ramach którego planowana do realizacji inwestycja uzyskała opinie wymaganych prawem organów, uwzględniając wniosek strony, w oparciu o wskazane na wstępie przepisy postanowiono o nieprzeprowadzaniu oceny oddziaływania na środowisko przed wydaniem niniejszej decyzji.

P o u c z e n i e

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie. Odwołanie wnosi się za pośrednictwem tutejszego organu 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, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Załączniki:

1.Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1.Foton Technik Sp. z o.o.



Z up. Burmistrza
Przemysław Drozd
Kierownik Wydziału Gospodarki
Komunalnej i Ochrony Środowiska

2.Pozostałe strony postępowania- obwieszczenie zgodnie z art. 49 kpa

3.A/a

Do wiadomości:

- 1.Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska- poprzez ePUAP
- 2.Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny- poprzez ePUAP
- 3.Państwowe Gospodarstwo Wodne, Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Augustowie
ul. 29 Listopada 5
16-300 Augustów

Charakterystyka przedsięwzięcia

Przedsięwzięcie polegać będzie na wybudowaniu wolnostojącej instalacji fotowoltaicznej o mocy do 2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą w miejscowości Kukowo. Planowana instalacja będzie się składać z modułów fotowoltaicznych montowanych na wolnostojących konstrukcjach wsporczych. Planuje się budowę instalacji składającą się z maksymalnie 5333 szt. modułów fotowoltaicznych o wymiarach do 1100 x 2100 mm i mocy w przedziale 375 – 450W każdy. Instalacja jest w pełni zautomatyzowana w związku z czym nie zachodzi konieczność zatrudnienia pracowników stałych. Z uwagi na zakres planowanej inwestycji i brak w sąsiedztwie podobnych przedsięwzięć emitujących ten sam typ oddziaływań nie przewiduje się możliwości ich kumulowania. Instalacja składać będzie się z modułów zainstalowanych na konstrukcji wsporczej oraz przerw pomiędzy szeregami instalacji. W ujęciu bardziej uszczegółowionym instalację fotowoltaiczną tworzyć będą następujące elementy:

- **konstrukcje wolnostojące wbijane w ziemię do montażu ogniw fotowoltaicznych;**
- **ogniwa fotowoltaiczne w ilości ok. 5333 szt. o mocy ok. 375 – 450W każdy;**
- **inwertery w ilości do 20 szt. o mocy 100 kW;**
- **kablowe linie energetyczne układane w ziemi, na głębokości 70 – 80 cm;**
- **2 szt. stacji transformatorowych SN/nn kontenerowych o wymiarach około 3x6 m i wysokości do 4 m z transformatorem 15/0,4 kV lub 15/0,8 kV, moc znamionowa pozorna do 1000 kVA;**
- **przyłącze elektroenergetyczne;**
- **ogrodzenie instalacji.**

Wyprodukowana energia będzie dostarczana za pomocą stacji transformatorowej nn/SN (0,4/15kV lub 0,8/15kV) do sieci elektroenergetycznej Operatora. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się w odległości ok. 320 m od planowanego przedsięwzięcia.

Z up. Burmistrza
Przemysław Drazd
Kierownik Wydziału Gospodarki
Komunalnej i Polityki Samorządowej

