



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W OLSZTYNIE**

Olsztyn, 15 grudnia 2020 r.

WOOŚ.4220.613.2020.KT.2

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, a także ust. 3, 3a i 4 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.), 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), w związku z art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256, z późn. zm.), nawiązując do pisma Burmistrza Olecka z 18 listopada 2020 r., znak: GKO.6220.34.2020, po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez Pana Mariusza Brzozowskiego, w imieniu Inwestora – Foton Technik Sp. z o.o., ul. Wilhelma Roentgena 7, 02-781 Warszawa;

- I. **wyrażam opinię, że 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, nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;**
- II. **na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wskazuję na konieczność podjęcia następujących działań:**
 - a. budowę systemu instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą wykonać na terenie dotychczas wykorzystywanym jako pole uprawne, poza rowami melioracyjnymi i terenami podmokłymi;
 - b. wykopy (pod fundamenty oraz przewody elektryczne i energetyczne) należy wykonać w sposób bezpieczny dla zwierząt – brzegi wykopu należy ścinać w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt (w tym płazów);
 - c. wykaszanie 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;
 - d. ogrodzenie należy zbudować w taki sposób, aby zapewnić 20 cm odstęp od gruntu, w celu umożliwienia swobodnej wędrówki płazów, gadów i mniejszych ssaków;
 - e. zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu.

UZASADNIENIE

Burmistrz Olecka, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1 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.), zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, pismem

z 18 listopada 2020 r., znak: GKO.6220.34.2020 (data wpływu do RDOŚ w Olsztynie: 26.11.2020 r.), o wyrażenie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla wymienionego w sentencji przedsięwzięcia i określenie ewentualnego zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko. Do wymienionego pisma dołączono m.in. kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z 6 listopada 2020 r., kartę informacyjną przedsięwzięcia (KIP) oraz informację o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, pismem z 3 grudnia 2020 r., znak: WOOŚ.4220.613.2020.KT.1, zwrócił się do Inwestora o złożenie wyjaśnień i uzupełnienie informacji zawartych w KIP, m.in. o zweryfikowanie przedstawionych informacji na temat miejsca posadowienia instalacji fotowoltaicznej, ponieważ z przedstawionej kopii mapy ewidencyjnej, na której wysowano lokalizację planowanej instalacji fotowoltaicznej o mocy do 2 MW wynika, że zostanie ona zlokalizowana na łąkach, pastwiskach oraz częściowo na rowie melioracyjnym, a w KIP wskazano, że „w wyniku przeprowadzonej inwentaryzacji stwierdzono występowanie na analizowanym obszarze monokultury pola uprawnego wraz z towarzyszącą mu charakterystyczną roślinnością”. Ponadto z ogólnodostępnych zdjęć lotniczych i map pochodzących z zasobów Głównego Urzędu Geodezji i Kartografii w serwisie Geoserwis (<http://geoserwis.gdos.gov.pl/mapy/>) wynika, że teren wzdłuż rowu jest podmokły. Inwestor w piśmie z 9 grudnia 2020 r. (data wpływu do RDOŚ w Olsztynie: 11.12.2020 r.) poinformował, że zmieniono projekt zagospodarowania terenu i część instalacji, która pierwotnie znajdowała się na terenie podmokłym została przeniesiona.

Zgodnie z § 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), planowane przedsięwzięcie zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, tj. *zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.*

Po przeanalizowaniu załączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ww. ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku..., a w szczególności rodzaju, charakteru, usytuowania oraz skali możliwego oddziaływania przedsięwzięcia stwierdzono, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

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 0014 Kukowo, gm. Olecko, pow. olecki, woj. warmińsko-mazurskie.

Inwestor w piśmie z 9 grudnia 2020 r. wskazał, że 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. Na terenie przedsięwzięcia brak jest chronionych gatunków roślin. Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie wymaga wycinki drzew i krzewów.

Planowana instalacja będzie się składać z modułów fotowoltaicznych montowanych na wolnostojących konstrukcjach wsporczych. Planuje się budowę instalacji składająca się z maksymalnie 5333 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 następujące elementy: 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 pozorną 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.

W otoczeniu planowanego przedsięwzięcia znajdują się głównie tereny wykorzystywane rolniczo, brak jest instalacji tego samego typu, w związku z tym nie wystąpi możliwość kumulowania się oddziaływań. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się w odległości ok. 320 m od planowanego przedsięwzięcia.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia dotyczyła będzie robót budowlano-montażowych, związanych z wykonaniem konstrukcji pod panele oraz montażem paneli fotowoltaicznych (do 5333 szt.). Przewidywany czas prac związanych z budową elektrowni fotowoltaicznej wyniesie do 15 tygodni.

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. Prace ziemne jak i pozostałe prace instalacyjne prowadzone będą w godzinach dziennych w związku z czym prowadzone prace nie będą powodowały niedogodności dla otoczenia.

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.

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 przejęcie 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.

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.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia, na czas budowy dla pracowników przebywających na terenie inwestycji zostanie wynajęta oraz zamontowana przenośna kabina sanitarna typu Toi-Toi, która będzie opróżniana przez firmę zewnętrzną posiadającą uprawnienia w tym zakresie. Docelowo nie przewiduje się tankowania urządzeń oraz maszyn na terenie budowy, aczkolwiek gdyby nastąpiła taka konieczność, w celu zapewnienia należytej ochrony środowiska wodno-gruntowego zastosowane zostaną maty chłonne, absorbujące zanieczyszczenia ropopochodne. Podczas prowadzenia inwestycji wytworzone odpady będą segregowane w szczelnych pojemnikach i utylizowane na najbliższym składowisku odpadów. Po zakończeniu robót budowlanych, teren inwestycji zostanie uprzątnięty.

Energia elektryczna produkowana przez elektrownię 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. Miejscem 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 celu uzyskania możliwości zdalnej kontroli nad pracą elektrowni planuje się zainstalowanie systemu monitoringu, tj. systemu, który umożliwi zbieranie, archiwizowanie i przesyłanie danych dotyczących ilości wyprodukowanej i przesłanej energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego oraz systemu, który umożliwi przesyłanie informacji o pracy oraz ewentualnych awariach i uszkodzeniach urządzeń elektronicznych, elektrycznych i elektroenergetycznych.

Teren farmy zostanie ogrodzony siatką stalową mocowaną na wbijanych w grunt stalowych słupach. Sposób montażu siatki pozostawi ok. 20 cm przestrzeń od gruntu, w celu umożliwienia przedostania się na teren farmy małych zwierząt. Maksymalna wysokość ogrodzenia wyniesie 2,5 m. W ogrodzeniu wykonana zostanie jedna brama, umożliwiająca wjazd na teren farmy.

Przedsięwzięcie nie jest położone na korytarzu ekologicznym, istotnym dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej.

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.

Energia wytwarzana przez farmy fotowoltaiczne jest energią „czystą”. Farma nie emituje zanieczyszczeń do powietrza, nie wytwarza odpadów ani ścieków bytowych i technologicznych. 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 do środowiska 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.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza 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 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.

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.

Planowane 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.

Mając powyższe na uwadze postanowiono jak w sentencji.

POUCZENIE

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Olsztynie
Agata Moździerz
/podpis elektroniczny/

Otrzymują:

1. Burmistrz Olecka z prośbą o poinformowanie stron postępowania – doręczenie elektroniczne za pośrednictwem platformy ePUAP
2. Pan Mariusz Brzozowski – pełnomocnik Inwestora, tj. Foton Technik Sp. z o.o., ul. Wilhelma Roentgena 7, 02-781 Warszawa
3. aa