

GR.6220.5.2021

## **DECYZJA**

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 2 pkt 2, art. 87 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 (t. jedn. Dz.U. z 2021 r., poz. 247.), § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t. jedn. Dz.U. z 2019 r., poz. 1839) oraz art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t. jedn. Dz.U. z 2021 r., poz. 735.) po rozpatrzeniu wniosku PV-SUN Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie z dnia 03.03.2021 r. w sprawie zmiany ostatecznej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 07.07.2020 r. znak: GR.6220.6.2020, a także po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie oraz Dyrektora Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie

### **orzekam:**

1. **Realizację** przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pod nazwą: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 8 MW, wraz z drogą dojazdową oraz przyłączem do krajowej sieci energetycznej i elementami infrastruktury technicznej, niezbędnymi do prawidłowego funkcjonowania przedsięwzięcia” zlokalizowanej na działce nr 156 obręb Bogaczewo, gmina Morąg oraz **stwierdzam brak** potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.
2. **Określić** następujące warunki realizacji przedsięwzięcia biorąc pod uwagę informacje, o których mowa w art. 63 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko:
  - zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami wytwarzanymi w czasie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, w tym minimalizować ich ilość, składować je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie;
  - prace maszyn i urządzeń wykorzystywanych w trakcie robót budowlanych należy prowadzić wyłącznie w porze dziennej, stosować wyłączanie silników w trakcie postoju lub załadunku;
  - plac budowy zorganizować na uszczelnionym podłożu, z dala od zbiorników wodnych i zabezpieczyć w materiał sorpcyjny do stosowania w przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, w tym ropopochodnych (np. paliw, smarów) i syntetycznych (np. olejów);
  - podczas budowy instalacji ścieki socjalno-bytowe gromadzić w przenośnych kabinach

- sanitarnych oraz zapewnić regularny wywóz ścieków do oczyszczalni;
- w przypadku wystąpienia konieczności oczyszczania paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę lub wodę demineralizowaną;
- wody opadowe i roztopowe odprowadzać bez podczyszczenia do gruntu na teren działki Inwestora;
- wykaszanie mechaniczne terenu prowadzić w suche i słoneczne dni, od centrum farmy w kierunku jej brzegów, umożliwiając ucieczkę zwierząt i ograniczenie ich śmiertelności;
- do pielęgnacji przestrzeni między panelami i pod panelami nie stosować sztucznego nawożenia i pestycydów;
- zaprojektować panele pokryte powłoką antyrefleksyjną, w celu niwelacji efektu odbicia promieni słonecznych;
- zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych osadzone bezpośrednio na/w gruncie, np. poprzez wbijanie w ziemię;
- urządzenia stanowiące źródła promieniowania elektromagnetycznego zaprojektować w obudowach o właściwościach ekranujących, z użyciem izolowanego okablowania;
- w przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy zabezpieczyć je przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, która powinna być wykonana z materiału zapewniającego nieprzedostanie się oleju do środowiska gruntowo-wodnego, zaś stację transformatorową posadzić na specjalnej macie chłonnej, która dodatkowo zabezpieczy grunt i środowisko wodne;
- zaprojektować ażurowe ogrodzenie instalacji umożliwiające swobodną migrację płazów, gadów i innych drobnych zwierząt;
- zabezpieczyć wykopy pod kable elektroenergetyczne, przed przedostawaniem się do nich drobnych zwierząt, zaś w przypadku dostania się zwierząt do wykopów, podjąć natychmiastowe działania celem wypuszczenia ich poza rejon prowadzonych prac.

3. **Charakterystyka przedsięwzięcia** stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

### **Uzasadnienie**

Dnia 03.03.2021 r. PV-SUN Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie wystąpiła do Burmistrza Morąga z wnioskiem w sprawie zmiany ostatecznej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 07.07.2020 r. znak: GR.6220.6.2020 wydanej dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pod nazwą: „Budowa trzech elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda, wraz z drogą dojazdową oraz przyłączem do krajowej sieci energetycznej i elementami infrastruktury technicznej, niezbędnymi do prawidłowego funkcjonowania przedsięwzięcia” zlokalizowanych na działce nr 156 obręb Bogaczewo, gmina Morąg.

Zmiana zakresu inwestycji polegać ma na budowie jednej farmy o mocy do 8 MW, zaś nazwa inwestycji to: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 8 MW, wraz z drogą dojazdową oraz przyłączem do krajowej sieci energetycznej i elementami infrastruktury technicznej, niezbędnymi do prawidłowego funkcjonowania przedsięwzięcia” zlokalizowanej na działce nr 156 obręb Bogaczewo.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t. jedn.

Dz.U. z 2019 r., poz. 1839) niniejsza inwestycja, mająca zająć powierzchnię ok. 4,53 ha, kwalifikuje do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, albowiem polegać będzie na zrealizowaniu na obszarze nieobjętym formą ochrony przyrody zabudowy systemami fotowoltaicznymi o powierzchni nie mniejszej niż 1 ha. Tym samym dla rzeczonoego przedsięwzięcia wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W myśl art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t. jedn. Dz.U. z 2021 r., poz. 735.) decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą stron zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Natomiast na podstawie art. 87 wyżej cyt. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko w przypadku zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się przepisy działu V tej ustawy, w oparciu o które wydawana jest decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, przy czym przepisy art. 155 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego stosuje się odpowiednio, z zastrzeżeniem, że zgodę na zmianę decyzji wyraża wyłącznie strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zważywszy na to, iż z wnioskiem o zmianę przedmiotowej decyzji wystąpiła PV-SUN Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, na wniosek której wydana została wspomniana decyzja, co uznano za wyrażenie stosownej zgody na zmianę tej decyzji, a także z uwagi na to, że zmiana decyzji nie będzie sprzeczna z interesem społecznym, gdyż dotyczy wyłącznie zastosowania nowej technologii w inwestycji, bez istotnej zmiany jej zakresu, postanowiono rozpatrzyć złożony wniosek w sprawie zmiany decyzji ostatecznej z dnia 07.07.2020 r. znak: GR.6220.6.2020.

Po stwierdzeniu kompletności złożonego wniosku zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia, o czym strony postępowania poinformowane zostały w obwieszczeniu z dnia 10.03.2021 r.

W myśl art. 63, art. 64 ust. 1 pkt. 1, 2 i 4 wyżej cyt. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia mogłaby wymagać przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, jeżeli obowiązek przeprowadzenia takiej oceny zostałby stwierdzony, w drodze postanowienia, przez Burmistrza Moraga, po analizie wniosku oraz zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

W związku z tym pismem z dnia 10.03.2021 r. wniosek został przesłany wraz z dołączoną do niego dokumentacją do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, celem uzyskania opinii co do potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania niniejszego przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu inwestycji na środowisko.

Z załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że nie będzie ono znacząco oddziaływać na środowisko zarówno ze względu na swoją skalę jak i wielkość terenu jaki ma zajmować.

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 8 MW wraz z niezbędną infrastrukturą na terenie działki nr 156 w obrębie

Bogaczewo, mającej powierzchnię 4,53 ha (planowana powierzchnia zabudowy instalacji fotowoltaicznej wyniesie do 4,53 ha). Celem inwestycji będzie pozyskiwanie energii odnawialnej pochodzącej z przetworzenia energii słonecznej przez ogniwa fotowoltaiczne na energię elektryczną i przekazanie jej do sieci elektroenergetycznej. Inwestor przewiduje podłączyć elektrownię fotowoltaiczną do sieci ogólnokrajowej poprzez podziemną linię kablową średniego napięcia.

Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z występowaniem zjawisk towarzyszących drobnym robotom ziemnym oraz montażowym, w tym z okresowym wzrostem emisji spalin i zapylenia oraz poziomu hałasu spowodowanego pracami czy też ruchem pojazdów po terenie inwestycji. Materiały budowlane na obszar przedsięwzięcia będą dostarczane przez firmy zewnętrzne i magazynowane na wyznaczonym miejscu. Sprzęt budowlany będzie pracował w porze dziennej. Realizacja inwestycji będzie wiązała się z niezorganizowaną emisją spalin z silników pojazdów i maszyn roboczych, emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter czasowy i lokalny.

Emisja związana z hałasem podczas realizacji inwestycji będzie miała charakter nieciągły – a jego intensywność będzie różna na poszczególnych etapach budowlanych. Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów elektrowni fotowoltaicznej.

Budowa elektrowni fotowoltaicznej nie będzie wymagała robót gruntowych i wylewania fundamentów (wykonania fundamentu może wymagać jedynie stacja transformatorowa). Wykonanie płytkich wykopów może być konieczne w związku z prowadzeniem okablowania. Realizacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wiązała się z niwelacją gruntu ani przenoszeniem mas ziemnych. W trakcie budowy farmy fotowoltaicznej planuje się usadzić na placu budowy kontenery sanitarne, z których będą korzystać pracownicy wykonujący prace montażowe.

Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach, w miejscach do tego przeznaczonych. Odpady niebezpieczne będą magazynowane w zamkniętych, szczelnych kontenerach zabezpieczonych przed działaniem opadów atmosferycznych i osób postronnych. Wytworzone odpady będą przekazywane podmiotom prowadzącym odzysk odpadów, a jeżeli będzie to niemożliwe, będą przekazywane do unieszkodliwienia.

Planowane jest wykorzystanie w przedsięwzięciu tak zwanego transformatora „suchego”, który nie zawiera oleju, co wyeliminuje zagrożenie ewentualnego wycieku oleju. Jeśli jednak uwarunkowania techniczne, w tym warunki przyłączenia wymogą konieczność zastosowania transformatorów olejowych, to w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, pod transformatorami znajdować się będą szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100 % oleju, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.

Panele fotowoltaiczne nie będą wymagać mycia. Wody deszczowe w sposób wystarczający obmywać będą ich powierzchnię. W sytuacji zaistnienia konieczności mycia paneli wykorzystywana będzie w tym celu czysta woda pod ciśnieniem bez domieszki jakiegokolwiek substancji czyszczącej, która traktowana będzie jak woda opadowa.

Instalacja na etapie eksploatacji nie będzie emitorem hałasu. Prowadzenie prac serwisowych i konserwacyjnych (mycie paneli, koszenie traw) nie spowoduje pogorszenia stanu akustycznego jakości środowiska. Projektowane jest zastosowanie paneli ogniwo fotowoltaicznych, które nie będą wyposażone w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniwo. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. W czasie eksploatacji farma

fotowoltaiczna nie będzie generowała powstawania odpadów, użytkowanie instalacji nie będzie wiązało się z emisją zanieczyszczeń do powietrza. Niewielkie ilości odpadów powstawać będą podczas prowadzenia prac konserwacyjnych, odpady te będą usuwane z terenu instalacji przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne.

Panele fotowoltaiczne zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną w celu złagodzenia bądź całkowitego wyeliminowania powstawania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem tak zwanego efektu olśnienia. W związku z tym panele fotowoltaiczne nie będą oslepiać ptaków przelatujących nad instalacją.

Przedsięwzięcie planowane jest poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t. jedn. Dz.U. z 2020 r. poz. 55 ze zm.), w odległości ok. 0,4 km od Narińskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, w odległości ok. 5,4 km od Obszaru Chronionego Krajobrazu Lasów Taborskich, ok. 3,0 km od użytku ekologicznego Rozlewisko Morańskie oraz w odległości ok. 8,2 km od obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Natura 2000 Jezioro Wukśniki PLH280038.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie będzie wpływać na formy ochrony funkcjonujące na tych obszarach. Ze względu na rodzaj i skalę planowanego przedsięwzięcia, powierzchnię i rodzaj zajętego pod inwestycję terenu nie przewiduje się jej wpływu na pogarszanie stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których obszary te zostały wyznaczone, nie spowoduje pogarszania integralności tych obszarów lub ich powiązania z innymi obszarami. Na terenie, na którym realizowana będzie inwestycja, nie stwierdzono występowania cennych pojedynczych lub grupowych elementów przyrodniczych podlegających ochronie. Nie stwierdzono także występowania gniazd ptaków, które są objęte ochroną indywidualną.

Inwestycja zlokalizowana jest na terenie obszaru dorzecza Wisły – region wodny Dolnej Wisły, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych o kodzie: PLRW2000185649 i nazwie „Miłakówka z jez. Narie, Mildzie”. JCWP posiada status naturalnej części wód i jest niemonitorowana. Stan tych wód oceniony został jako zły, zaś ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych oznaczona jest jako zagrożona. Dla analizowanej JCWP wprowadzono derogacje czasową, na podstawie której osiągnięcie celów środowiskowych – dobry stan wód – może nastąpić dopiero do 2021 r. Przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego ze względu na brak możliwości technicznych oraz dysproporcjonalnych kosztów. Celem środowiskowym dla JCWP jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny tych wód, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego oraz stanu chemicznego. W JCWP znajdują się obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk i gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, dla których utrzymanie i poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie. Projektowane zamierzenie, jak wskazano wyżej, nie jest jednak zlokalizowane w takim obszarze.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych kod: PLGW200019, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym. Powyższa JCWPd jest monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określona jest jako niezagrożona. Celem środowiskowym JCWPd jest osiągnięcie i utrzymanie dobrego stanu ilościowego i dobrego stanu chemicznego tych wód.

W obszarze realizacji przedsięwzięcia ani w jego strefie oddziaływania nie występują obszary wodno-błotne, obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe i ujścia rzek. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza zasięgiem stref ochronnych ujęć wód, obszarów ochronnych zbiorników wód śródładowych oraz obszarów przylegających do jezior. Analizowany teren położony jest w obrębie Zbiornika Wód

Podziemnych nr 207 – Lokalny zbiornik międzymorenowy Morąg.

W trakcie realizacji i eksploatacji inwestycji, środowisko gruntowo-wodne i wód powierzchniowych będzie właściwie chronione przed jej potencjalnym wpływem, jak również nie będzie negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na jednolite części wód podziemnych i powierzchniowych wyodrębnionych na mocy Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Projektowana inwestycja, jak wynika z akt sprawy, uwzględniając jej charakter, skalę i lokalizację oraz planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko nie będzie negatywnie oddziaływać na stan jednolitych części wód oraz realizację celów środowiskowych określonych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły” przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 r. poz. 1911 ze zm.).

Dyrektor Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii z dnia 23.03.2021 r. znak: GD.ZZŚ.2.435.48.2021.PK, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ostródzie w opinii sanitarnej z dnia 29.03.2021 r. znak: ZNS.9083.19.2021 oraz Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w postanowieniu z dnia 16.04.2021 r. znak: WSTE.4220.43.2021.BW/JS.2 uznali, iż dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny jego oddziaływania na środowisko.

Po przeanalizowaniu przedłożonych dokumentów oraz uwzględnieniu opinii Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie, a także kierując się charakterystyką przedsięwzięcia oraz jego usytuowaniem stwierdzono, iż dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i tym samym nie nałożono obowiązku sporządzenia raportu jego oddziaływania na środowisko.

W trakcie prowadzenia prac budowlanych wystąpią okresowe niedogodności związane z emisją hałasu oraz zanieczyszczeniami pyłowymi i gazowymi powietrza, spowodowane pracą sprzętu budowlanego oraz przejazdami pojazdów transportujących materiały. Uciążliwości te będą okresowe i ustąpią wraz z zakończeniem inwestycji.

Analiza wniosku o wydanie rzeczonyj decyzji pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wykazała, że nie jest ono zlokalizowane na obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk, a także siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, szczególnie na obszarach sieci Natura 2000. Dodatkowo stwierdzono, że z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia oddziaływania inwestycji na etapie jej eksploatacji będą miały zasięg lokalny, związany jedynie z czasem realizacji zadania i odwracalny.

Fotowoltaika stanowi technologię konwersji energii, która jest w pełni pasywna, zaś zjawisko konwersji jest bezgłośnie i bezwibracyjne oraz nie posiada skutków ubocznych. Zaprojektowana instalacja nie będzie w sposób negatywny oddziaływać na środowisko, zarówno na etapie jej budowy jak i eksploatacji.

Teren planowanej inwestycji nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, a co za tym idzie nie dokonano oceny tego, czy lokalizacja przedsięwzięcia zgodna jest z ustaleniami rzeczonyj planu.

Obwieszczeniem z dnia 20.04.2021 r. Burmistrz Morąga poinformował strony postępowania o tym, iż zebrał już wystarczające dowody i materiały w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia, a także o możliwości zapoznania się z zebranymi dowodami i materiałami, jak również o możliwości wypowiedzenia się w sprawie. W toku prowadzonego postępowania nie wpłynęły żadne uwagi od stron postępowania.

Po zapoznaniu się z załączoną do wniosku kartą informacją przedsięwzięcia oraz po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie postanowiono zmienić decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 07.07.2020 r. znak: GR.6220.6.2020 wydaną dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pod nazwą: „Budowa trzech elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda, wraz z drogą dojazdową oraz przyłączem do krajowej sieci energetycznej i elementami infrastruktury technicznej, niezbędnymi do prawidłowego funkcjonowania przedsięwzięcia” zlokalizowanych na działce nr 156 obręb Bogaczewo, gmina Morąg.

W związku z powyższym wydano decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pod nazwą: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 8 MW, wraz z drogą dojazdową oraz przyłączem do krajowej sieci energetycznej i elementami infrastruktury technicznej, niezbędnymi do prawidłowego funkcjonowania przedsięwzięcia” zlokalizowanej na działce nr 156 obręb Bogaczewo, gmina Morąg.

Wykonanie inwestycji w sposób przedstawiony w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz zgodnie z warunkami określonymi w decyzji nie wpłynie negatywnie na środowisko.

Skala i zakres inwestycji wskazują, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma obowiązku ustalania obszaru ograniczonego użytkowania.

Biorąc powyższe pod uwagę orzekam jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji służy stronom wniesienie odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strony mogą 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 (art. 127a k.p.a.).

Zgodnie z art. 136 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t. jedn. Dz.U. z 2020 r. poz. 735.) jeżeli decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na wniosek strony zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Jednocześnie w myśl art. 136 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t. jedn. Dz.U. z 2020 r. poz. 735.) organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawrze w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyrażą 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.

Za wydanie decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł /słownie: dwieście pięć złotych 00/100/ zgodnie z poz. 45 części I, kolumny 2 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t. jedn. Dz.U. z 2020 r., poz. 1546 ze zm.).

**BURMISTRZ**  
*Tadeusz Soltierajski*

**Otrzymują:**

1. PV-SUN Sp. z o.o.  
z siedzibą w Warszawie
2. Strony postępowania  
– poprzez ogłoszenie
3. a/a.

**Do wiadomości:**

1. Regionalny Dyrektor  
Ochrony Środowiska w Olsztynie
2. Państwowy Powiatowy  
Inspektor Sanitarny w Ostródzie
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Elblągu  
Państwowego Gospodarstwa Wodnego  
Wody Polskie



## **Charakterystyka przedsięwzięcia**

Planowane do realizacji przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 8 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie działki nr 156 w obrębie Bogaczewo, o łącznej powierzchni ok. 4,53 ha. Celem inwestycji będzie pozyskiwanie energii odnawialnej pochodzącej z przetworzenia energii słonecznej na energię elektryczną przez ogniwa fotowoltaiczne i przekazywanie jej do sieci elektroenergetycznej. Inwestor przewiduje podłączyć elektrownię fotowoltaiczną do sieci ogólnokrajowej poprzez podziemną linię kablową średniego napięcia.

Obszar przeznaczony pod posadowienie zaplanowanej instalacji fotowoltaicznej stanowi pola uprawne, łąki i pastwiska, zlokalizowany jest poza granicami obszarów chronionych.

Elektrownię fotowoltaiczną tworzyć będą m.in.:

- panele fotowoltaiczne (planuje się zamontować panele o mocy od 330 do 1000 Wp, w ilości od 8 000 do 24 242 sztuk);
- aluminiowe stelaże,
- inwertery – urządzenia przetwarzające prąd stały wytwarzany przez panele fotowoltaiczne na prąd zmienny, ilość inwerterów od 2 do 80 sztuk,
- transformator – urządzenie służące do przekształcenia prądu z inwerterów na prąd o tej samej częstotliwości, ilość transformatorów: od 1 do 8 sztuk,
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe,
- przyłącze do sieci elektroenergetycznej,
- ogrodzenie.

Ponadto na terenie instalacji planuje się budowę utwardzonej tłuczniami drogi dojazdowej (o szerokości do 4,0 m) poprowadzonej od istniejącej drogi gminnej, z którą graniczy nieruchomości. Droga wykorzystywana będzie w trakcie realizacji inwestycji oraz w trakcie eksploatacji instalacji, okresowo (ok. 1 raz w miesiącu) przez samochody serwisowe elektrowni fotowoltaicznej.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 340 m od miejsca planowanej lokalizacji transformatorów.

Panele fotowoltaiczne zostaną osadzone na wbitych w ziemię słupkach (konstrukcji stalowej bądź aluminiowej) z nachyleniem w stosunku do płaszczyzny wynoszącym ok. 30°-70°. Maksymalna wysokość konstrukcji wyniesie do 3,5 m.

Panele fotowoltaiczne zabezpieczone zostaną powłoką antyrefleksyjną. Będzie miało to na celu załagodzenie bądź całkowite wyeliminowanie powstawania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustro wody, a także powstawaniem tak zwanego efektu olśnienia. Powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków, mogących przelatywać nad instalacją. Projektowane do zastosowania panele ogniwa fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniwa. Chłodzenie paneli odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza.

Wytworzona przez panele fotowoltaiczne energia elektryczna, po przekształceniu w inwerterze na prąd zmienny, będzie przekazywana do transformatora 0,4/15 kV. Planowana do wykorzystania w inwestycji stacja transformatorowa będzie typu kontenerowego z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych oraz rozdzielni średniego napięcia. Pomieszczenia te zostaną wyposażone w: instalacje ogrzewania elektrycznego, instalację gniazd 1-faz. i 3-faz., instalację oświetlenia, wyłączniki ppoż. Rozdzielnia nN 0,4 kV zaprojektowana będzie w oparciu o typowe rozwiązania szaf rozdzielczych. Inwestor planuje zastosowanie od 1 do 8 transformatorów.

W czasie eksploatacji elektrowni solarnej planowane jest użytkowanie tak zwanego transformatora „suchego”, który nie zawiera oleju, co wyeliminuje wystąpienie potencjalnych wycieków oleju transformatorowego, mogących być przyczyną zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego, spowodować pożar bądź niebezpieczeństwo wybuchu. Jeśli jednak uwarunkowania techniczne, w tym warunki przyłączenia wymuszą zastosowanie transformatorów olejowych, to wówczas wyposażone one zostaną w szczelne misy olejowe, zlokalizowane bezpośrednio pod transformatorem, będące w stanie zmagazynować 100% oleju, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.

Teren farmy zostanie ogrodzony w taki sposób, aby ogrodzenie nie stanowiło bariery dla zwierząt (planuje się pozostawić wolną przestrzeń pomiędzy siatką, a powierzchnią gruntu, wynoszącą ok. 15 cm).

W fazie eksploatacji farmy fotowoltaicznej nie przewiduje się gromadzenia i magazynowania odpadów. Ewentualne odpady, powstające w czasie prac konserwacyjnych, będą usuwane z terenu przedsięwzięcia przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne. Zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne zostaną poddane recyklingowi, przekazywane będą specjalistycznym firmom, posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów.

Inwestycja nie będzie wymagała stałej obsługi pracowników, a jedynie okresowego dozoru technicznego.

**BURMISTRZ**  
*Tadeusz Sobierajski*