

Znak sprawy: GK.6220.17.2021

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4 i art.85 ust. 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.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735) i § 3 ust. 1 pkt 54 lit.b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r.poz.1839) po rozpatrzeniu wniosku Inwestora – Green Capital S.A., ul. Słowackiego 59, 87-700 Aleksandrów Kujawski w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 25 MW i powierzchnią zabudowy do 20,79 ha wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie działek nr 100/1 w miejscowości Porbady oraz 117 w miejscowości Godki gmina Jonkowo” po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Olsztynie

stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 25 MW i powierzchnią zabudowy do 20,79 ha wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie działek nr 100/1 w miejscowości Porbady oraz 117 w miejscowości Godki gmina Jonkowo”

uzasadnienie

Inwestor – Green Capital S.A., ul. Słowackiego 59, 87-700 Aleksandrów Kujawski wystąpił dnia 21.05.2021r. (data wpływu 24.05.2021r.) do Wójta Gminy Jonkowo z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na „budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 25 MW i powierzchnią zabudowy do 20,79 ha wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie działek nr 100/1 w miejscowości Porbady oraz 117 w miejscowości Godki gmina Jonkowo”

Biorąc pod uwagę rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia, organem właściwym do wydania decyzji w przedmiotowej sprawie, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm) jest Wójt Gminy Jonkowo.

Wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedmiotowego przedsięwzięcia zamieszczony został w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie, prowadzonym na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Jonkowo <http://jonkowo-ug.bip-wm.pl>.

Wnioskowana inwestycja zgodnie z informacjami zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019r.poz.1839) jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego zgodnie z art. 64 ust. 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm) obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko stwierdza się po zasięgnięciu

opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz w określonych przypadkach właściwego organu Państwowej Inspekcji Sanitarnej. Po przeanalizowaniu karty informacyjnej przedsięwzięcia Wójt Gminy Jonkowo pismem z dnia 02.06.2021r. wezwał inwestora do uzupełnienia wniosku. Po uzupełnieniu wniosku przez inwestora Wójt Gminy Jonkowo pismem z dnia 22.06.2021r. znak GK.6220.17.2021 wystąpił do organów opiniujących: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Regionalnego Zarządu Zlewni w Olsztynie i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie z prośbą o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Elblągu pismem z dnia 05.07.2021r. (data wpływu 09.07.2021r.) znak BI.ZZŚ.2.435.144.2021.PK w opinii nie stwierdziło potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji, wskazało natomiast na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań: zaplecze i bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu. Wyposażyć w niezbędną ilość pojemników, kontenerów, koszy do gromadzenia odpadów i zapewnić ich sukcesywny wywóz, wyposażyć teren przedsięwzięcia - plac budowy w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych (np. paliw, smarów) i syntetycznych (np. olejów), należy używać wyłącznie sprawny technicznie sprzęt i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu czy pojazdów, podczas budowy instalacji ścieki socjalno-bytowe gromadzić w przenośnych kabinach sanitarnych oraz zapewnić regularny wywóz ścieków do oczyszczalni, w przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych stosować wodę demineralizowaną, a przy silnym ich zabrudzeniu stosować wodę i środki biodegradowalne, zapewnić właściwe gospodarowanie wytwarzanymi odpadami, minimalizować ich ilość, składować selektywnie w wydzielonych, przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie, w przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy zabezpieczyć je przed wyciekiem, poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, gwarantującej pomieszczenie całej objętości oleju znajdującego się w urządzeniu na wypadek jego awarii. Miska olejowa powinna być wykonana z materiału zapewniającego nie przedostanie się oleju do środowiska gruntowo-wodnego, wody opadowe i roztopowe odprowadzać bez podczyszczenia do gruntu na teren działki Inwestora. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie pismem z dnia 012.07.2021r. znak ZNS.9022.5.72.2021.MG wyraził opinię, że dla przedmiotowej inwestycji nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem z dnia 05.07.2021r. znak: WOOŚ.4220.398.2021.KT.1 wyraził opinię, że dla planowanej inwestycji nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko jednak na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wskazał na konieczność podjęcia następujących działań: wykopy należy wykonać w sposób umożliwiający wydostanie się z nich drobnych zwierząt, brzegi wykopu mogą być ścięte w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt lub zabezpieczone w sposób uniemożliwiający przedostawanie się drobnych zwierząt do wykopów; ogrodzenie należy zaplanować w taki sposób aby zachować odstęp od gruntu co najmniej 10 cm w celu umożliwienia swobodnej wędrówki płazów, gadów i mniejszych ssaków; 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.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 25 MW i powierzchni zabudowy do 20,79 ha wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie działek nr 100/1, obręb Porbady oraz 117, obręb Godki, gm. Jonkowo. Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów: panele fotowoltaiczne, drogi wewnętrzne, infrastruktura naziemna i podziemna, linie kablowe energetyczno-światłowodowe, przyłącza elektroenergetyczne, transformatory, konwertery, inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw, dopuszcza się też montaż kontenerowych magazynów mocy. Teren planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu zostanie założony system monitoringowo-alarmowy. Ogrodzenie inwestycji wykonane będzie w taki sposób, aby nie stanowiło bariery dla zwierząt. Reasumując elementami składowymi farmy są:

- Moduły fotowoltaiczne — przykładowy rozmiar pojedynczego modułu to wartości do 1636 x 990 x 35 [mm], moc nominalna pojedynczego modułu to wartość 300 do 1500 Wat pik (jest to moc osiągnięta przez ogniwo fotowoltaiczne przy nasłonecznieniu o mocy 1000 W/m², gęstości spektrum AM 1,5 i temp. 25 °C). W przypadku użycia paneli fotowoltaicznych

- o mocy 350 Wp przy planowanej mocy instalacji do 25 MW liczba paneli wyniesie do 71425 sztuk. Inwestor dopuszcza możliwość użycia modułów fotowoltaicznych o mocy mniejszej lub większej (od 300 Wp do 1500 Wp) — liczba modułów zależna jest od mocy modułów (odpowiednio maksymalnie 3333 sztuki na 1 MW przy zastosowaniu modułów o mocy 300 Wp; Inwestor dopuszcza możliwość użycia modułów o innych rozmiarach, tj. max. 3 m x 2 m, co nie zmieni znacząco obszaru zabudowy, ponieważ wtedy liczba zastosowanych modułów będzie proporcjonalnie mniejsza.
- Steláže (stojaki) stalowe — są to lekkie ażurowe konstrukcje z profili stalowych i/lub aluminiowych tak zaprojektowane, aby oprzeć się sile wiatru i ciężarowi śniegu. Konstrukcje te nie są na stałe przymocowane do gruntu.
- Inwertery (przetwornice) — są to urządzenia przetwarzające prąd stały (DC) wytwarzany przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny (AC). Ilość inwerterów przy planowanej mocy do 25 MW szacuje się od 2 do 750 sztuk. Obecnie najczęściej stosuje się inwertery o mocy ok. 100 kW, które są niedużymi urządzeniami mocowanymi pod panelami fotowoltaicznymi. Takich inwerterów przy planowanej instalacji o mocy 25 MW zastosowanych zostałoby ok. 250 sztuk.
- Stacje transformatorowe — urządzenia służące do przekształcania prądu z inwerterów na prąd o tej samej częstotliwości. Ilość transformatorów przy planowej mocy do 25 MW: od 1 do 25 sztuk.
- Układy pomiarowe - zgodnie z warunkami przyłączenia.
- Kontenerowe magazyny energii o mocy do 25 MW (opcjonalnie) — zespoły baterii o mocy odpowiadającej planowanej mocy farmy fotowoltaicznej zabudowane w kontenerach, których wymiary zależą od producenta i oferowanej mocy. Pojedynczy zespół przykładowego magazynu energii składa się 40-stopowego kontenera, w którym umieszczone są baterie o pojemności ok. 5 MWh oraz urządzeń towarzyszących (sterowanie, rozdzielanie elektryczne) znajdujących się w mniejszych kontenerach lub we wspólnym kontenerze z bateriami: Magazyny mocy nie są trwale związane z gruntem. Planowane jest posadowienie ich na terenie inwestycji w pobliżu stacji transformatorowych. Ilość kontenerowych magazynów energii: od 1 do 25 sztuk.

Nieruchomość, na której planowana jest inwestycja obejmuje grunty orne klas RV i RVI.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest w krajobrazie rolniczym. Tereny otaczające przedmiotową nieruchomość to grunty rolne, łąki, pastwiska podlegające stałej presji człowieka. Gatunkami roślin bytującymi na tym obszarze oprócz gatunków uprawnych są pospolite chwasty roślin zbożowych oraz te zamieszkujące miedze.

Planowana instalacja w żaden sposób nie przyczynia się do zniszczenia bądź dewastacji siedlisk przyrodniczych i zagrożenia dla gatunków chronionych. Inwestycja nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. Nie przewiduje się usunięcia drzew i krzewów. Na terenie inwestycji nie stwierdzono występowania gatunków roślin, grzybów objętych ochroną gatunkową. Powierzchnia, na której ma być posadowiona inwestycja jest obszarem o niskiej atrakcyjności dla awifauny. Inwestor planuje prace poza okresem lęgowym ptaków.

Energia wyprodukowana przez farmę fotowoltaiczną sprzedawana będzie bezpośrednio do sieci elektroenergetycznej jej zarządcy lub poprzez magazyn energii. Inwestor przewiduje podłączyć elektrownię fotowoltaiczną do sieci ogólnokrajowej poprzez podziemną linię kablową średniego napięcia (SN). Prawdopodobnie zaistnieje konieczność postawienia jednego słupa, z którego zostanie poprowadzona linia napowietrzna średniego napięcia do słupa operatora energetycznego. Ta informacja zostanie potwierdzona po uzyskaniu warunków przyłączenia. Inwestor planuje przyłączyć się do krajowej sieci elektroenergetycznej poprzez przyłączenie do jednej z najbliższych linii SN, o ile warunki techniczne na to pozwolą.

W celu przekazania energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego zaplanowano stację transformatorową nn/SN. Z uwagi na fakt szybko rozwijającego się postępu technologicznego, zakłada się możliwość użycia innej podobnej stacji transformatorowej, technicznie dostosowanej i dostępnej na rynku. Planowana stacja to stacja typu kontenerowego z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych oraz rozdzielni średniego napięcia. W czasie eksploatacji farmy fotowoltaicznej w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami olejem transformatorowym planuje się użytkować tak zwany transformator „suchy”, który nie zawiera oleju, co eliminuje wycieki. Jeśli jednak uwarunkowania techniczne, w tym warunki przyłączenia, wymogą konieczność zastosowania transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, pod transformatorami znajdować się powinny szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100 % oleju, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie

przedostał się do środowiska gruntowo- wodnego.

Prace przy budowie analizowanej instalacji wykonywane będą przez firmę zewnętrzną. W związku z budową planowanej elektrowni fotowoltaicznej nie przewiduje się prowadzenia prac rozbiórkowych na terenie inwestycji. Instalacja składać się będzie z paneli PV montowanych na aluminiowych bądź metalowych stelażach za pomocą kotw wbijanych w ziemię. Panele fotowoltaiczne będą nachylone pod kątem 20-90 stopni. Wysokość konstrukcji wyniesie do 5 m. Realizacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wiązała się przenoszeniem mas ziemnych. Nie przewiduje się utwardzania powierzchni na terenie działek przeznaczonych pod inwestycję. Inwestycja nie przewiduje tworzenia parkingów, czy utwardzonej drogi dojazdowej, jak również innych utwardzonych powierzchni. Obszar położony bezpośrednio pod ogniwami fotowoltaicznymi będzie powierzchnią biologicznie czynną. Pomiędzy rzędami paneli znajdują się tak zwane ścieżki technologiczne, które nie są utwardzane w żaden sposób, będą zatem również terenem czynnym biologicznie, porośniętym rodzimymi gatunkami traw. 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.

Sprzęt budowlany będzie pracował w porze dziennej w godzinach między 6:00 a 22:00, co przyczynia się do zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia. Materiały budowlane będą dostarczane przez firmy zewnętrzne i magazynowane w wyznaczonym miejscu. W przypadku niesprzyjających warunków atmosferycznych materiały budowlane będą przechowywane w kontenerach magazynowych. Ponadto zaplecze budowy będzie zlokalizowane w oddaleniu od zabudowy podlegającej ochronie akustycznej. Plac budowy będzie zorganizowany w taki sposób, 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). Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w miejscach do tego przeznaczonych. Miejsce magazynowania odpadów budowlanych będzie wynikać z organizacji placu budowy wykonawcy. Odpady będą magazynowane zgodnie z wymogami, tj. odpady niebezpieczne będą magazynowane w zamkniętych, szczelnych kontenerach zabezpieczonych przed działaniem opadów atmosferycznych i osób postronnych, a odpady pozostałe będą magazynowane w zależności od ich rodzaju w pojemnikach, kontenerach lub w wyznaczonych miejscach. Wytworzone odpady będą przekazywane uprawnionym podmiotom prowadzącym odzysk, a jeżeli będzie to niemożliwe, będą przekazane do unieszkodliwienia.

Na etapie budowy farmy fotowoltaicznej wykonania fundamentu lub utwardzenia gruntu może wymagać jedynie stacja transformatorowa oraz magazyny energii — w przypadku ich zastosowania. Stacja transformatorowa zajmie powierzchnię ok. 25 m² (podana powierzchnia dotyczy jednej stacji transformatorowej oraz/lub jednego magazynu energii). Inwestor planuje posadowić stacje transformatorowe (oraz opcjonalnie magazyny energii) na podsypce żwirowej zagłębionej w gruncie na ok. 40 cm bądź na płytach betonowych. Wykonanie płytkich wykopów może ponadto wymagać poprowadzenia kabli. W celu ochrony fauny planuje się ewentualne wykopy i miejsca prac ziemnych na czas realizacji inwestycji ogrodzić siatką o oczkach nie większych niż 0,5 cm i wysoką na co najmniej 50 cm, która będzie wkopana w ziemię. W przypadku gdy drobne kręgowce znajdą się w ogrodzonej strefie zostaną przeniesione w bezpieczne miejsce o zbliżonej charakterystyce.

W trakcie budowy farmy fotowoltaicznej planuje się usadowić na placu budowy kontenery sanitarne, z których będą korzystać pracownicy wykonujący prace budowlane. Odpowiedzialna za sposób gromadzenia, jak i wywóz ścieków sanitarnych, będzie firma zewnętrzna posiadająca odpowiednie zezwolenie.

Instalacja paneli fotowoltaicznych jest instalacją bezobsługową. Odpady powstawać będą wyłącznie podczas prowadzenia prac konserwacyjnych i będą usuwane z terenu przedsięwzięcia przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne. Przewidywany czas eksploatacji inwestycji wynosi 25 lat. 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.

Panele fotowoltaiczne bez względu na ich moc zawsze pracują bezgłośnie. Głównymi źródłami hałasu z terenu planowanego przedsięwzięcia będą transformatory lub magazyny energii (w przypadku jego zastosowania). Jednak poziom hałasu nie wpłynie w żaden sposób na klimat akustyczny terenów sąsiednich. Najbliższe zabudowania znajdują się około 100 m na południowy — zachód od terenu objętego inwestycją. Inwestor planuje posadowienie transformatorów w północnej części działki nr 100/1 — obręb Porbady, tym samym odległość między stacjami transformatorowymi a najbliższymi zabudowaniami mieszkalnymi wyniesie minimum 450 metrów. Ostateczne miejsce posadowienia transformatorów zostanie ustalone na etapie pozwolenia na budowę, będzie ono jednak uwarunkowane

od tego, aby jego odległość od najbliższej zabudowy była możliwie jak najdalsza. Inwestor nie przewiduje stosowania urządzeń, które mogą stanowić źródło hałasu mogącego w jakikolwiek sposób negatywnie oddziaływać na najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną. Projektowane do zastosowania panele ogniw fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory, służące do chłodzenia konstrukcji ogniw. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Hałas i pole elektromagnetyczne generowane przez elementy wyposażenia instalacji fotowoltaicznej wraz z transformatorem są znikome i nie mają odczuwalnego wpływu na otoczenie.

Na terenie, na którym planowana jest inwestycja polegająca na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 25 MW oraz w obszarze jej oddziaływania, nie są i nie były realizowane żadne przedsięwzięcia, które mogłyby prowadzić do powstania skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem. Wskazano, że na terenie gminy Jonkowo w obrębie Porbady planowana jest budowa farm fotowoltaicznych na działkach nr 127/4, 127/5, 128, 122, 121, 111/14. Biorąc pod uwagę lokalizację planowanych inwestycji oraz specyfikę instalacji fotowoltaicznych przewiduje się brak wystąpienia skumulowanego oddziaływania związanego z eksploatacją farm fotowoltaicznych na planowanym obszarze.

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. Inwestycja zlokalizowana jest na terenie obszaru dorzecza Wisły — region wodny Dolnej Wisły, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych kod: PLRW20001856299 o nazwie *Gilwa z jez. Świętajno, Wuipińskie, Gitwa*. JCWP posiada status naturalnej części wód, jest ona niemonitorowana. Stan tych wód oceniony został jako dobry, zaś ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych oznaczona jest jako niezagrażona. 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 powyższej JCWP znajdują się również obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk i gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2021r., poz. 1098), dla których utrzymanie i poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się jednak na takim obszarze.

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

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, a do swojego funkcjonowania nie wymagają zużycia wody. Panele fotowoltaiczne nie wymagają mycia. Wody deszczowe w sposób wystarczający obmywają powierzchnię instalacji. Jeśli jednak okaże się, iż zaistnieje konieczność mycia paneli, będzie to tego służyła czysta woda pod ciśnieniem bez domieszki jakiegokolwiek substancji czyszczącej. Woda do mycia paneli fotowoltaicznych zostanie doprowadzona na teren inwestycji w specjalnej do tego przeznaczonych beczkowozach.

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. Ponadto 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 przylegających do jezior, strefach ochronnych ujęć wód oraz obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, uzdrowiskach oraz obszarach ochrony uzdrowiskowej.

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 2021 r. poz. 1098). Najbliżej zlokalizowanym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Warmińskie Buczyny PLH280033, który położony jest w odległości ok. 3,15 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.

Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt lśnienia. Powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi „odbicia” od powierzchni paneli. Tym samym inwestycja nie będzie generować negatywnego oddziaływania na przelatujące w pobliżu ptaki.

Z uwagi na nieskomplikowany charakter planowanej elektrowni fotowoltaicznej ryzyko wystąpienia poważnej awarii jest znikome. Moduły fotowoltaiczne podpięte są pod niskie napięcie, wszelkie linie elektryczne łączące instalację z transformatorem przebiegają pod ziemią. Stacja transformatorowa zabezpieczona jest instalacją przeciwprzebieciową. Cała elektrownia fotowoltaiczna posiada ponadto system odgromowy, który minimalizuje uderzenie pioruna i powstanie ewentualnego pożaru. Z uwagi na niski charakter zabudowy (do 5 metrów) nie występuje ryzyko katastrofy budowlanej. Z uwagi na niewystępowanie substancji niebezpiecznych na terenie planowanej elektrowni, nie występuje ryzyko uwolnienia takowych do środowiska w wyniku katastrofy naturalnej. Z uwagi na skalę i zakres planowanego przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny, bez ryzyka transgranicznych oddziaływań na środowisko.

Analizując wniosek pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko określonych w art. 63 ust. 1 ustawy o *udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*, a w szczególności rodzaju, usytuowania i skali możliwego oddziaływania stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W świetle powyższego nie stwierdzono ryzyka wystąpienia negatywnego oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko, nie istnieje więc konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania i sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Mając powyższe na uwadze postanowiono jak w sentencji.

Pouczenie

Od decyzji niniejszej służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za moim pośrednictwem w terminie czternastu dni od daty jej doręczenia. Zgodnie z art. 127a kpa w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (§1). 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 (§2).

Otrzymują:

1. strony postępowania wg wykazu zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. 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.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 283 z późn. zm.) poinformowane zostały przez obwieszczenie.
2. Green Capital S.A
3. a/a

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie.
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie.
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Elblągu

WÓJT
Wojciech Giecho

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA
(wyciąg z informacji o planowanym przedsięwzięciu)

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 25 MW i powierzchni zabudowy do 20,79 ha wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie działek nr 100/1, obręb Porbady oraz 117, obręb Godki, gm. Jonkowo. Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów: panele fotowoltaiczne, drogi wewnętrzne, infrastruktura naziemna i podziemna, linie kablowe energetyczno-światłowodowe, przyłącza elektroenergetyczne, transformatory, konwertery, inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw, dopuszcza się też montaż kontenerowych magazynów mocy. Teren planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu zostanie założony system monitoringowo-alarmowy. Ogrodzenie inwestycji wykonane będzie w taki sposób, aby nie stanowiło bariery dla zwierząt. Reasumując elementami składowymi farmy są:

- Moduły fotowoltaiczne — przykładowy rozmiar pojedynczego modułu to wartości do 1636 x 990 x 35 [mm], moc nominalna pojedynczego modułu to wartość 300 do 1500 Wat pik (jest to moc osiągnięta przez ogniwo fotowoltaiczne przy nasłonecznieniu o mocy 1000 W/m², gęstości spektrum AM 1,5 i temp. 25 °C). W przypadku użycia paneli fotowoltaicznych o mocy 350 Wp przy planowanej mocy instalacji do 25 MW liczba paneli wyniesie do 71425 sztuk. Inwestor dopuszcza możliwość użycia modułów fotowoltaicznych o mocy mniejszej lub większej (od 300 Wp do 1500 Wp) — liczba modułów zależna jest od mocy modułów (odpowiednio maksymalnie 3333 sztuki na 1 MW przy zastosowaniu modułów o mocy 300 Wp; Inwestor dopuszcza możliwość użycia modułów o innych rozmiarach, tj. max. 3 m x 2 m, co nie zmieni znacząco obszaru zabudowy, ponieważ wtedy liczba zastosowanych modułów będzie proporcjonalnie mniejsza.
- Stelaże (stojaki) stalowe — są to lekkie ażurowe konstrukcje z profili stalowych i/lub aluminiowych tak zaprojektowane, aby oprzeć się sile wiatru i ciężarowi śniegu. Konstrukcje te nie są na stałe przymocowane do gruntu.
- Inwertery (przetwornice) — są to urządzenia przetwarzające prąd stały (DC) wytwarzany przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny (AC). Ilość inwerterów przy planowanej mocy do 25 MW szacuje się od 2 do 750 sztuk. Obecnie najczęściej stosuje się inwertery o mocy ok. 100 kW, które są niedużymi urządzeniami mocowanymi pod panelami fotowoltaicznymi. Takich inwerterów przy planowanej instalacji o mocy 25 MW zastosowanych zostałyby ok. 250 sztuk.
- Stacje transformatorowe — urządzenia służące do przekształcania prądu z inwerterów na prąd o tej samej częstotliwości. Ilość transformatorów przy planowej mocy do 25 MW: od 1 do 25 sztuk.
- Układy pomiarowe - zgodnie z warunkami przyłączenia.
- Kontenerowe magazyny energii o mocy do 25 MW (opcjonalnie) — zespoły baterii o mocy odpowiadającej planowanej mocy farmy fotowoltaicznej zabudowane w kontenerach, których wymiary zależą od producenta i oferowanej mocy. Pojedynczy zespół przykładowego magazynu energii składa się 40-stopowego kontenera, w którym umieszczone są baterie o pojemności ok. 5 MWh oraz urządzeń towarzyszących (sterowanie, rozdzielanie elektryczne) znajdujących się w mniejszych kontenerach lub we wspólnym kontenerze z bateriami: Magazyny mocy nie są trwale związane z gruntem. Planowane jest posadowienie ich na terenie inwestycji w pobliżu stacji transformatorowych. Ilość kontenerowych magazynów energii: od 1 do 25 sztuk.

Nieruchomość, na której planowana jest inwestycja obejmuje grunty orne klas RV i RVI.

WOJT
Wojciech Giecko