

RGT.6220.2.2022

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 85 ust. 2 pkt 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 (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029) zwanej dalej „ustawą o oś”, 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 z późn. zm.), oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Inwestora - AS SINIEC Sp. z o.o., ul. Jana Kazimierza 28 lok. 159, 01-248 Warszawa, działającego przez pełnomocnika - Panią Ilonę Szymańską, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 2MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach nr 95/1, 95/8, 95/9, 95/10 obręb Siniec, gmina Srokowo

orzekam

- I. **stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na *budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 2MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach nr 95/1, 95/8, 95/9, 95/10 obręb Siniec, gmina Srokowo*;**
- II. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Pismem z dnia 10.02.2022 r. (data wpływu 18.02.2022 r.) Inwestor - AS SINIEC Sp. z o.o., ul. Jana Kazimierza 28 lok. 159, 01-248 Warszawa, działający przez pełnomocnika - Panią Ilonę Szymańską, zwrócił się do Wójty Gminy Srokowo z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 2MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach nr 95/1, 95/8, 95/9, 95/10 obręb Siniec, gmina Srokowo.

Wójt Gminy Srokowo pismem z dnia 28.02.2022 r. znak: RGT.6220.2.2022 wezwał Inwestora do usunięcia braków w/w wniosku. Inwestor w dniu 15.03.2022 r. uzupełnił wniosek.

Do wniosku dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia w formie pisemnej wraz z jej zapisem w formie elektronicznej, uproszczone wypisy z rejestru gruntów, kopię mapy ewidencyjnej oraz mapę z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie wraz z jej zapisem w formie elektronicznej.

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 z późn. zm.) 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.*

Zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy o oś, realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, do wydania której organem właściwym, w myśl art. 75 ust. 1 pkt 4 w/w ustawy, jest wójt, burmistrz lub prezydent miasta – w przedmiotowej sprawie Wójt Gminy Srokowo.

Zawiadomienie o wszczęciu postępowania administracyjnego z dnia 24.03.2022 r. znak: RGT.6220.2.2022, zostało przekazane stronom postępowania, a także zamieszczone na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Srokowo oraz na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Srokowo w dniu 24.03.2022 r.

Wójt Gminy Srokowo pismem z dnia 24.03.2022 r., znak: RGT.6220.2.2022, zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy o oś, zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kętrzynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, o wyrażenie opinii w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla w/w przedsięwzięcia oraz, w przypadku opinii sugerującej potrzebę wykonania raportu, o ustalenie jego zakresu.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie zawiadomieniem znak: BI.ZZŚ.4.0155.5.2022.KP (data wpływu 31.03.2022 r.) poinformował, że przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest na terenie działania Zarządu Zlewni w Giżycku, w związku z tym wniosek Wójta Gminy Srokowo z dnia 24.03.2022 r., znak: RGT.6220.2.2022 w sprawie wyrażenia opinii przekazał zgodnie z właściwością Dyrektorowi Zarządu Zlewni w Giżycku.

Następnie Dyrektor Zarządu Zlewni w Giżycku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie wydał opinię znak: BI.ZZŚ.3.4360.62.2022.MK z dnia 11.04.2022 r. (data wpływu 13.04.2022 r.), w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem z dnia 11.04.2022 r., znak: WOOŚ.4220.171.2022.NS.1 wyraził opinię, że z uwagi na rodzaj, charakter, usytuowanie i skalę możliwego oddziaływania, dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kętrzynie pismem znak: ZNS.9083.1.14.2022 z dnia 07.04.2022 r. wezwał Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Po uzupełnieniu dokumentu przez Inwestora pismem z dnia 15.04.2022 r. (data wpływu 05.05.2022 r.), Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kętrzynie opinią sanitarną znak: ZNS.9083.1.14.2022 z dnia 09.05.2022 r. stwierdził, że dla w/w przedsięwzięcia, po uwzględnieniu wielkości instalacji i mocy oraz przy przyjęciu rozwiązań ujętych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Następnie zawiadomieniem z dnia 13.05.2022 r., znak: RGT.6220.2.2022 Wójt Gminy Srokowo zgodnie z art. 10 § 1 kpa poinformował strony postępowania o zebraniu materiału dowodowego i o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy, w tym z opiniami w/w organów, jak również przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w/w przedsięwzięcia, wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań.

W trakcie prowadzonego postępowania nie wpłynęły uwagi i wnioski.

Planowana inwestycja polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 2MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach nr 95/1, 95/8, 95/9, 95/10 obręb Siniec, gmina Srokowo.

Obszar, na którym będzie realizowane przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Całkowita powierzchnia działek, na których planuje się realizację przedsięwzięcia wynosi 4,21 ha, natomiast inwestycja zajmie ok. 3,5 ha.

Grunty, na których planowana jest inwestycja w ewidencji oznaczone są jako grunty orne klasa RIVa. Teren, na którym planuje się lokalizację inwestycji jest wolny od zadrzewień i zakrzaceń. W ramach realizacji inwestycji nie planuje się wycinki drzew i krzewów.

Teren inwestycji graniczy bezpośrednio z terenami rolnymi oraz od strony południowej z drogą relacji Siniec – Siniec Cegielnia. Dalsze tereny sąsiadujące z działką, na której planuje się inwestycję, stanowią tereny rolne, lasy oraz zabudowa zagrodowa. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 200 m od planowanej elektrowni.

Obsługę komunikacyjną terenu planowanego przedsięwzięcia zapewnić będzie droga gminna – dz. nr 309/2 i 308, obręb 0017 Siniec.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna będzie się składać z:

- Modułów fotowoltaicznych (do 4 444 szt.) czyli urządzeń infrastruktury technicznej, umożliwiających przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele umieszczone zostaną na konstrukcji wsporczej (stołach fotowoltaicznych) w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp (5 m – 10 m). Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. Panele będą skierowane w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 15 do 35 stopni. Powierzchnia łącznie zainstalowanych samych paneli fotowoltaicznych wyniesie maksymalnie 6800 m².

- Konstrukcji wsporczej (stołów fotowoltaicznych) składającej się ze stalowej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Stoły fotowoltaiczne mieścić będą od 12 do 28 szt. paneli każdy (w zależności od wyboru systemu montażowego). Wysokość stołu fotowoltaicznego (konstrukcji) w rzucie bocznym mieścić się będzie w zakresie 1 m – 4 m.
- Inwerterów fotowoltaicznych (do 30 szt.), których zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd zmienny. Inwertery zostaną zamontowane na konstrukcji pod panelami fotowoltaicznymi.
- Stacji transformatorowej (1 szt.) umieszczonej w kontenerze, wyposażonej w niezbędne układy pomiarowo–zabezpieczające. Kontener posiadać będzie szczelną metalową podłogę, a w drzwiach będą podwyższone progi. Zabezpieczy to środowisko gruntowe na wypadek ewentualnych wycieków z transformatorów lub innych instalacji. Ponadto urządzenia zostaną ustawione na szczelnym, utwardzonym podłożu wystającym ok. 1 m poza obwód kontenera. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składać się będzie z komory obsługi, komory transformatora 0,4/15kV, rozdzielnicy niskiego napięcia oraz rozdzielnicy średniego napięcia. Powierzchnia zajmowana przez kontener ze stacją trafo nie przekroczy standardowych gabarytów i wynosić będzie maks. 35 m².
- Instalacji energetycznej stanowiącej połączenia kablowe między modułami fotowoltaicznymi a inwerterami, inwerterami a stacją trafo oraz stacją trafo a linią energetyczną. Połączenie poszczególnych modułów w rzędach odbędzie się linią napowietrzną przebiegającą po rusztowaniu pod panelami. Połączenie poszczególnych rzędów odprowadzone zostanie podziemną linią zbiorczą do stacji automatycznej kontroli. Podłączenie do linii energetycznych nastąpi po uzyskaniu warunków przyłączenia. Na obecnym etapie planuje się je wykonać kablem podziemnym.
- Ogrodzenia - całość inwestycji zostanie ogrodzona siatką ogrodzeniową, zabezpieczającą przed wejściem osób nieuprawnionych. Planuje się wykonać ogrodzenie z siatki ogrodzeniowej, ślimakowej z drutu powlekanego tworzywem sztucznym PCV o wysokości 2 m. Pomiędzy siatką, a powierzchnią ziemi znajdować się będzie ok. 10 cm przerwa umożliwiająca mniejszym zwierzętom przemieszczanie się.
- Oświetlenia ledowego, energooszczędnego wzdłuż ogrodzenia elektrowni. Teren elektrowni będzie oświetlony nocą w celu monitoringu i ochrony.

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami (zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli) do inwerterów, które przetwarzają prąd stały wytwarzany przez moduły fotowoltaiczne na prąd przemienny. Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna o napięciu 400 V przesyłana będzie do transformatora, którego zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15 kV, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Planuje się zastosowanie jednej stacji trafo o mocy do 2500 kVA.

Elektrownia fotowoltaiczna zostanie złożona z gotowych elementów, w całości dostarczonych przez zewnętrznego dostawcę (rusztowania, panele fotowoltaiczne, inwertery, transformator), a na placu budowy zostanie wykonany tylko ich rozładunek i montaż. Montaż obejmować będzie wbicie (bądź wkręcenie) do gruntu konstrukcji mocujących w formie metalowych słupków, do których przykręcone zostaną panele fotowoltaiczne, podłączone zostaną przetwornice, inwertery i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw. Stacja transformatorowa i panele fotowoltaiczne wyposażone będą w system odgromowy oraz zabezpieczeń od porażen – uziemienie.

Obszar, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, ze względu na silną antropopresję, charakteryzuje się niską różnorodnością przyrodniczą. Na terenach objętych planowaną inwestycją nie stwierdzono występowania gatunków roślin, grzybów (w tym porostów) oraz zwierząt objętych ochroną gatunkową. Grunt pod panelami pozostanie biologicznie czynny, porośnięty trawą. Teren będzie pokrywała roślinność segetalna i dziko rosnąca. Do koszenia wykorzystywana będzie ręczna podkaszarka do traw lub kosiarka. W celu ochrony fauny i flory na terenach objętych przedmiotową inwestycją, Inwestor będzie planował ewentualne koszenie z uwzględnieniem okresów lęgowych ptaków. Wykaszenie powierzchni pod panelami powinno się odbywać rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt.

Uciążliwości z tytułu realizacji planowanego przedsięwzięcia mogą być związane z emisją hałasu oraz zanieczyszczeń pyłowych i gazowych do powietrza, spowodowanych pracą sprzętu budowlanego oraz przejazdami pojazdów transportujących materiały. Uciążliwości związane z etapem realizacji będą krótkotrwałe - przewidziany czas prac związanych z budową elektrowni fotowoltaicznej będzie wynosił

ok. 8 tygodni. Zakłada się stosowanie w pełni sprawnego sprzętu, ograniczanie czasu pracy sprzętu do niezbędnego minimum oraz prowadzenie prac w sposób powodujący w jak najmniejszym stopniu wtórne pylenie (zraszanie powierzchni nieutwardzonych przy długotrwałych suszach w okresie letnim). Założono, że prace budowlane prowadzone będą jedynie w porze dziennej. W razie potrzeby tankowania sprzętu użytkowanego na terenie budowy wykorzystane zostaną maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (olejów, płynów eksploatacyjnych) do podłoża.

Zaplecze budowy wyposażone zostanie w system odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci przenośnych toalet, opróżnianych przez wyspecjalizowane jednostki.

Nie przewiduje się głębokich wykopów. W związku z realizacją inwestycji istnieje niebezpieczeństwo uwięzienia zwierząt w wykopach. Zaleca się prowadzenie prac poza okresem aktywności gadów i płazów. W przypadku prowadzenia budowy w innym czasie, jeżeli zwierzęta dostaną się do wykopów, konieczne jest ich odłowienie i przemieszczenie w bezpieczne dla nich miejsce. Usunięty humus z terenu wyznaczonego do realizacji przedsięwzięcia zostanie zagospodarowany na miejscu.

Nie przewiduje się by projektowana elektrownia fotowoltaiczna powodowała przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu. Nie planuje się zastosowania nawiewnego systemu chłodzącego z użyciem wentylatorów, które mogłyby być emitorem hałasu. Chłodzenie paneli odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Inwertery chłodzone będą w ten sam sposób. Źródłem hałasu może być transformator, który będzie schowany w stacji transformatorowej.

Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego i oddziaływanie akustyczne będzie znikome. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostawać się będzie na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne będzie całkowicie ekranowane przez metalową obudowę transformatora. Podczas eksploatacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Odpady będą zbierane selektywnie, a następnie przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w celu ich odzysku lub unieszkodliwienia. Elektrownia fotowoltaiczna w trakcie eksploatacji jest praktycznie bezodpadowa, w związku z czym nie przewiduje się wyznaczania miejsc przygotowanych do ich magazynowania. Jedynymi odpadami jakie mogą powstawać podczas eksploatacji będą odpady z ewentualnie prowadzonych prac interwencyjnych bądź okresowych konserwacji paneli. Po zakończeniu etapu eksploatacji (trwającego ok. 25 lat) zużyte lub uszkodzone panele zostaną poddane recyklingowi – przekazane specjalistycznym firmom, posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów.

Inwestor nie przewiduje likwidacji przedsięwzięcia, jednak w przypadku takiej konieczności zakres oddziaływania na środowisko będzie zbliżony do oddziaływania przedsięwzięcia na etapie jego budowy. Likwidacja przedsięwzięcia polegać będzie na demontażu paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Powstawać będą odpady, które zostaną we właściwy sposób zagospodarowane, tj. przekazane do odzysku lub unieszkodliwienia przez firmy posiadające stosowne uprawnienia w tym zakresie. Po tych działaniach teren wróci do stanu sprzed inwestycji.

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. Instalacja fotowoltaiczna jest odporna na działanie niektórych ekstremalnych zjawisk klimatycznych (np. mrozów czy ulewnych opadów deszczu).

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. Powstawać będą jedynie ścieki opadowe, które zostaną rozprowadzone powierzchniowo do gruntu na terenie działki. Mycie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywało 1 - 2 razy do roku przy użyciu wody. Woda z mycia paneli będzie odprowadzana do gruntu, na terenie działki. Czyszczenie paneli odbywać się będzie np. za pomocą szczotki na wysięgniku oraz wody zdemineralizowanej, która nie pozostawia smug. Wodę tę należy traktować tak jak wody opadowe. W przypadku większych zabrudzeń, przewiduje się zastosowanie wody i środków biodegradowalnych.

Zabezpieczenie środowiska gruntowo – wodnego realizowane będzie poprzez instalację indywidualnej miski olejowej dla pojedynczego transformatora. Miska olejowa, wykonana będzie

z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, a jej pojemność powinna wynosić minimum 110% zawartości oleju w transformatorze. Transformator umieszczony będzie w kontenerze.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w obszarze dorzecza Pregoty, dla którego opracowano *Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregoty*, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1959).

Inwestycja położona będzie w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW700020, której stan ilościowy i chemiczny określony został jako dobry, a z oceny stanu wynika, że jest ona niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód, tak aby osiągnąć ich dobry stan. Za cel dodatkowy dla JCWPd uznano, iż jakość wody do spożycia nie powinna ulegać pogorszeniu.

Ponadto inwestycja znajdować się będzie w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) o nazwie „*Węgorapa od źródła do wypływu z jeziora Mamry*”, (kod: PLRW700025582199). Jest to naturalna część wód, której stan określono jako zły, a osiągnięcie celu środowiskowego uznano za zagrożone. 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.

W programie działań zaplanowano działania podstawowe, obejmujące uporządkowanie gospodarki ściekowej, które są wystarczające, aby zredukować presję komunalną w zakresie wystarczającym dla osiągnięcia dobrego stanu. Zaplanowano też działania obejmujące przegląd pozwoleń wodnoprawnych na wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi przez użytkowników w zlewni JCWP z uwagi na zagrożenie osiągnięcia celów środowiskowych, mające na celu szczegółowe rozpoznanie i ograniczenie tych presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia działań, a także okres niezbędny aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do 2027 r. Derogację uzasadnia się brakiem możliwości technicznych.

Planowana inwestycja znajdować się będzie poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych oraz poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią.

Przedmiotowe przedsięwzięcie z uwagi na rozmiar i charakter, nie będzie wpływać na stan JCWP i JCWPd, a także nie będzie kolidować z realizacją określonych dla nich celów środowiskowych.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie 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, z późn. zm.). W odległości około 0,21 km znajduje się Obszar Chronionego Krajobrazu Bagien Mażańskich. W odległości ok. 4,36 km znajduje się obszar Natura 2000 Jezioro Dobskie PLB280012. Biorąc pod uwagę odległość planowanego przedsięwzięcia od obszaru 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.

Według projektów korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce opracowanych przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk, Białowieża teren, na którym planuje się inwestycję zlokalizowany jest na korytarzu ekologicznym Mamry KPn-11A (2012 r) oraz Warmia-Dolina Pasłęki Wschodni KPn-7C (2005 r.).

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach leśnych, obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, a także na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone oraz uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Obecnie na terenie sąsiedniej gminy Kętrzyn zlokalizowane są elektrownie fotowoltaiczne o mocy zbliżonej do elektrowni objętej wnioskiem. Powyższe instalacje nie będą w sposób negatywny oddziaływać na żaden z komponentów środowiska zarówno na etapie budowy jak i eksploatacji. Zgodnie z informacją przedstawioną w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, realizacja kilku inwestycji

tego rodzaju w bliskim sąsiedztwie nie będzie powodować negatywnego oddziaływania dla środowiska. W związku z powyższym nie przewiduje się możliwości kumulowania negatywnych oddziaływań.

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.

Po przeanalizowaniu karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględnieniu opinii organów, a także łącznych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, w szczególności rodzaju, charakteru, usytuowania planowanej inwestycji oraz skali możliwego jej oddziaływania stwierdzono, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Wójta Gminy Srokowo w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.
3. 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.
4. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust.1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy ooś. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
5. Złożenie wniosku o którym mowa w pkt 4, może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu o którym mowa w pkt 4 od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 w/w ustawy, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. W/w wniosek składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
6. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 w/w ustawy.

Załącznik:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

WÓJT
Marek Olszewski

Otrzymują:

1. Wnioskodawca – Pani Ilona Szymańska działająca w imieniu AS SINIEC Sp. z o.o.,
2. Strony postępowania – wg wykazu,
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, ul. Dworcowa 60, 10-437 Olsztyn,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kętrzynie, Plac Marszałka Józefa Piłsudskiego 5, 11-400 Kętrzyn,
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Giżycku Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, ul. Wodna 4, 11-500 Giżycko.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Planowana inwestycja polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 2MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach nr 95/1, 95/8, 95/9, 95/10 obręb Siniec, gmina Srokowo.

Obszar, na którym będzie realizowane przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Całkowita powierzchnia działek, na których planuje się realizację przedsięwzięcia wynosi 4,21 ha, natomiast inwestycja zajmie ok. 3,5 ha.

Grunty, na których planowana jest inwestycja w ewidencji oznaczone są jako grunty orne klasa RIVa. Teren, na którym planuje się lokalizację inwestycji jest wolny od zadrzewień i zakrzaceń. W ramach realizacji inwestycji nie planuje się wycinki drzew i krzewów.

Teren inwestycji graniczy bezpośrednio z terenami rolnymi oraz od strony południowej z drogą relacji Siniec – Siniec Cegielnia. Dalsze tereny sąsiadujące z działką, na której planuje się inwestycję, stanowią tereny rolne, lasy oraz zabudowa zagrodowa. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 200 m od planowanej elektrowni.

Obsługę komunikacyjną terenu planowanego przedsięwzięcia zapewnić będzie droga gminna – dz. nr 309/2 i 308, obręb 0017 Siniec.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna będzie się składać z:

- Modułów fotowoltaicznych (do 4 444 szt.) czyli urządzeń infrastruktury technicznej, umożliwiających przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele umieszczone zostaną na konstrukcji wsporczej (stołach fotowoltaicznych) w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp (5 m – 10 m). Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. Panele będą skierowane w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 15 do 35 stopni. Powierzchnia łącznie zainstalowanych samych paneli fotowoltaicznych wyniesie maksymalnie 6800 m².
- Konstrukcji wsporczej (stołów fotowoltaicznych) składającej się ze stalowej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Stoły fotowoltaiczne mieścić będą od 12 do 28 szt. paneli każdy (w zależności od wyboru systemu montażowego). Wysokość stołu fotowoltaicznego (konstrukcji) w rzucie bocznym mieścić się będzie w zakresie 1 m – 4 m.
- Inwerterów fotowoltaicznych (do 30 szt.), których zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd zmienny. Inwertery zostaną zamontowane na konstrukcji pod panelami fotowoltaicznymi.
- Stacji transformatorowej (1 szt.) umieszczonej w kontenerze, wyposażonej w niezbędne układy pomiarowo–zabezpieczające. Kontener posiadać będzie szczelną metalową podłogę, a w drzwiach będą podwyższone progi. Zabezpieczy to środowisko gruntowe na wypadek ewentualnych wycieków z transformatorów lub innych instalacji. Ponadto urządzenia zostaną ustawione na szczelnym, utwardzonym podłożu wystającym ok. 1 m poza obwód kontenera. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składać się będzie z komory obsługi, komory transformatora 0,4/15kV, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Powierzchnia zajmowana przez kontener ze stacją trafo nie przekroczy standardowych gabarytów i wynosić będzie maks. 35 m².
- Instalacji energetycznej stanowiącej połączenia kablowe między modułami fotowoltaicznymi a inwerterami, inwerterami a stacją trafo oraz stacją trafo a linią energetyczną. Połączenie poszczególnych modułów w rzędach odbędzie się linią napowietrzną przebiegającą po rusztowaniu pod panelami. Połączenie poszczególnych rzędów odprowadzone zostanie podziemną linią zbiorczą do stacji automatycznej kontroli. Podłączenie do linii energetycznych nastąpi po uzyskaniu warunków przyłączenia. Na obecnym etapie planuje się je wykonać kablem podziemnym.
- Ogrodzenia - całość inwestycji zostanie ogrodzona siatką ogrodzeniową, zabezpieczającą przed wejściem osób nieuprawnionych. Planuje się wykonać ogrodzenie z siatki ogrodzeniowej, ślimakowej z drutu powlekanego tworzywem sztucznym PCV o wysokości 2 m. Pomiędzy siatką, a powierzchnią ziemi znajdować się będzie ok. 10 cm przerwa umożliwiająca mniejszym zwierzętom przemieszczanie się.

- Oświetlenia ledowego, energooszczędnego wzdłuż ogrodzenia elektrowni. Teren elektrowni będzie oświetlony nocą w celu monitoringu i ochrony.

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami (zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli) do inwerterów, które przetwarzają prąd stały wytwarzany przez moduły fotowoltaiczne na prąd przemienny. Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna o napięciu 400 V przesyłana będzie do transformatora, którego zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15 kV, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Planuje się zastosowanie jednej stacji trafo o mocy do 2500 kVA.

Elektrownia fotowoltaiczna zostanie złożona z gotowych elementów, w całości dostarczonych przez zewnętrznego dostawcę (rusztowania, panele fotowoltaiczne, inwertery, transformator), a na placu budowy zostanie wykonany tylko ich rozładunek i montaż. Montaż obejmować będzie wbicie (bądź wkręcenie) do gruntu konstrukcji mocujących w formie metalowych słupków, do których przykręcone zostaną panele fotowoltaiczne, podłączone zostaną przetwornice, inwertery i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw. Stacja transformatorowa i panele fotowoltaiczne wyposażone będą w system odgromowy oraz zabezpieczeń od porażeń – uziemienie.

WÓJT
Marek Olszewski