

Decyzja
o środowiskowych uwarunkowaniach
bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, 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 (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.), a także na podstawie § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) oraz zgodnie z art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Inwestora: Elektrownia PV 83 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa, reprezentowanego przez Pełnomocnika: Panią Izę Michałek, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn.: „**Budowie Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 3/3, 4, 13/23, 14, 15 (obręb 0015) w obrębie ew. Huta, na działce 88, 162 (obręb 0011) w obrębie ew. Emilianowo, na działce 19/1, 6, 8, 10, 18, 200/2, 205/1, 205/2, 200/3 (obręb 0035) w obrębie ew. Wądoły, na działce 9/1, 27, 30, 200 (obręb 0003) w obrębie ew. Bałoszyce, na działce 12/7 (obręb 0022) w obrębie ew. Krzywiec, Gmina Susz**” (proj. Huta Ia).

orzekam

1. Realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.
2. Określić następujące warunki realizacji przedsięwzięcia:
 - 1) Projektowany rozkład infrastruktury nie może kolidować z urządzeniami melioracyjnymi.
 - 2) Zaplecze i bazę sprzętową należy zlokalizować na uszczelnionym podłożu. Wyposażyć w niezbędną ilość pojemników, kontenerów, koszy do gromadzenia odpadów i zapewnić ich sukcesywny wywóz.
 - 3) Wyposażyć teren przedsięwzięcia – plac budowy – w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych, np. paliw, smarów i syntetycznych, np. olejów.
 - 4) Należy używać wyłącznie sprawnego technicznie sprzętu i natychmiast zabezpieczać oraz usuwać ewentualne wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu czy pojazdów.
 - 5) W celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawne jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot.
 - 6) W trakcie realizacji przedsięwzięcia zapewnić pracownikom dostęp do sanitariatów.
 - 7) W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych stosować wodę demineralizowaną, a przy silnym ich zabrudzeniu stosować wodę i środki biodegradowalne.
 - 8) Wody opadowe i roztopowe odprowadzać bez podczyszczenia do gruntu na teren działki Inwestora.
 - 9) 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.

- 10) Zastosowanie zabezpieczeń transformatora na wypadek awaryjnego wycieku, w postaci misy olejowej lub rozwiązań równoważnych.
3. Ustalić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji jako jej integralną część.

UZASADNIENIE

W dniu 28.06.2021 r. (data wpływu 05.07.2021 r.) Inwestor – Elektrownia PV 83 Sp. z o.o., zwrócił się do Burmistrza Susza z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Budowie Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 3/3, 4, 13/23, 14, 15 (obręb 0015) w obrębie ew. Huta, na działce 88, 162 (obręb 0011) w obrębie ew. Emilianowo, na działce 19/1, 6, 8, 10, 18, 200/2, 205/1, 205/2, 200/3 (obręb 0035) w obrębie ew. Wądoły, na działce 9/1, 27, 30, 200 (obręb 0003) w obrębie ew. Bałoszyce, na działce 12/7 (obręb 0022) w obrębie ew. Krzywiec, Gmina Susz**” (proj. Huta Ia).

Na podstawie 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 ocenach oddziaływania na środowisko* (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.) stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Burmistrz Susza.

Na podstawie złożonego wniosku, a w szczególności zgodnie z treścią dołączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że w ramach planowanego przedsięwzięcia realizowana będzie inwestycja polegająca na budowie elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 150 MW i powierzchni do 74,27 ha, wobec powyższego stwierdzono, że wnioskowane przedsięwzięcie zostało wymienione w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Dlatego zgodnie z treścią art. 71 ust. 2 ustawy *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.) wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W związku z faktem, iż wniosek zawierał braki formalne, Burmistrz Susza wezwał Inwestora do uzupełnienia wniosku o mapę, w postaci papierowej oraz elektronicznej, w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, o którym mowa w ust. 3a zdanie drugie, wraz z wyznaczoną odległością, o której mowa w ust. 3a pkt 1; w przypadku przedsięwzięć innych niż wymienione w pkt 4 mapę sporządza się na podkładzie wykonanym na podstawie kopii mapy ewidencyjnej, o której mowa w pkt 3 (zgodnie z art. 74 ust. 1 pkt 3a ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko). Do wniosku załączona została mapa ewidencyjna z zaznaczonym terenem przedsięwzięcia na działkach nr 88 obręb Emilianowo, nr 3/3 obręb Huta oraz nr 19/1 obręb Wądoły. Natomiast we wniosku oraz karcie informacyjnej przedsięwzięcia wymienione są również inne działki objęte inwestycją. W związku z powyższym Burmistrz Susza zwrócił się z prośbą o zaznaczenie rzeczywistego przebiegu inwestycji na mapie lub wyjaśnienie powyższej kwestii. Inwestor złożył wyjaśnienia w sprawie w dniu 23.07.2021 r.

Burmistrz Susza w dniu 26.07.2021 r. za pomocą obwieszczenia zawiadomił strony o wszczęciu postępowania, informując o możliwości zapoznania się z aktami sprawy. W toku

prorowadzonego postępowania, na podstawie art. 64 ust. 2 i 3 ww. ustawy, pismem z dnia 26.07.2021 r. Burmistrz Susza wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Iławie, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, co do zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko wnioskowanego przedsięwzięcia.

W dniu 09.08.2021 r. do tutejszego Urzędu Miejskiego wpłynęła opinia sanitarna Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Iławie z dnia 05.08.2021 r., znak: ZNS.4083.51.2021, w której nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i odstąpiono od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w dniu 11.08.2021 r. wydała opinię, że dla inwestycji polegającej na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 3/3, 4, 13/23, 14, 15 (obręb 0015) w obrębie ew. huta, na działce 88, 162 (obręb 0011) w obrębie ew. Emilianowo, na działce 19/1, 6, 8, 10, 18, 200/2, 205/1, 205/2, 200/3, (obręb 0035) w obrębie ew. Wądoły, na działce 9/1, 27, 30, 200 (obręb 0003) w obrębie ew. Bałszyce, na działce 12/7 (obręb 0022) w obrębie ew. Krzywiec, Gmina Susz (proj. Huta Ia), nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Opinię zawierającą stanowisko w przedmiotowej sprawie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Tczewie wyraziło pismem znak: GD.ZZŚ.4.435.248.2021.AW z dnia 30.08.2021 r. Organ opiniujący stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach kilku warunków i wymagań.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na działkach o nr ew. 3/3, 4, 13/23, 14, 15 w obrębie Huta, na działkach nr ew. 88 i 162 w obrębie Emilianowo, na działkach nr ew. 19/1, 6, 8, 10, 18, 200/2, 205/1, 205/2, 200/3 w obrębie Wądoły, na działkach nr ew. 9/1, 27, 30, 200 w obrębie Bałszyce oraz na działce nr ew. 12/7 w obrębie Krzywiec. Łączna powierzchnia przedmiotowych działek wynosi około 297,5 ha, natomiast powierzchnia terenu objętego wnioskiem wynosi do 74,27 ha. Z mapy, która stanowi załącznik do wniosku wynika, że panele fotowoltaiczne zlokalizowane zostaną na działkach nr 88 obręb Emilianowo, nr 3/3 obręb Huta oraz nr 19/1 obręb Wądoły. Grunty, na których planowana jest inwestycja, w ewidencji gruntów oznaczone są jako grunty orne, grunty pod rowami, pastwiska trwałe, nieużytki, łąki trwałe, grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych, rowy, drogi, grunty rolne zabudowane, sady. Obecnie teren przeznaczony pod lokalizację paneli fotowoltaicznych porośnięty jest przez roślinność należącą do gatunków roślin synantropijnych, przeznaczone pod uprawę rolniczą nie podlegające ochronie.

Teren w sąsiedztwie lokalizacji elektrowni fotowoltaicznej charakteryzuje krajobraz rolniczy oraz leśny. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 55 m w kierunku północno-wschodnim od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji. Odległość od transformatora do najbliższej zabudowy wyniesie około 103 m.

Do realizacji inwestycji konieczne jest posadowienie na gruncie następujących obiektów:

- zespół paneli fotowoltaicznych – są to urządzenia infrastruktury technicznej, które umożliwiają przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 1 do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych lub wbitych w grunt. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą

efektowi oślepienia. Łączna moc zainstalowanych paneli fotowoltaicznych będzie nie większa niż 150 MW;

- kontenery stacji transformatorowych w ilości od 1 do 75 sztuk – wielkość pojedynczego kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów, długość do 10 m, szerokość i wysokość do 5 m, docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Transformator umieszczony będzie w kontenerze. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora nn/SN, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia;
- okablowanie nn, SN, WN – rodzaj zastosowanego napięcia uzależniony od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii;
- stacja SN/WN – wielkość nie przekroczy standardowych gabarytów, powierzchnia do 2500 m², docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Stacja SN/WN będzie zmieniała napięcie ze średniego na wysokie, a następnie przesyłała energię elektryczną do Krajowego Systemu Energetycznego. Stację stanowią zespoły urządzeń służące do koniecznych w danej stacji czynności rozdzielania i przetwarzania energii elektrycznej, wraz z niezbędnymi urządzeniami pomocniczymi, umieszczone we wspólnym pomieszczeniu lub ogrodzeniu, lub na wspólnych konstrukcjach wsporczych. Realizacja – OPCJONALNIE – uzależniona od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii.
- kontener techniczny – wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów, powierzchnia do 100 m², wysokość do 4 m, docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Jednocześnie inwestor nie wyklucza możliwości realizacji więcej niż jednego kontenera technicznego. W kontenerze technicznym może być zainstalowany zintegrowany system magazynowania energii. Szacunkowe parametry magazynu energii – moc do 150 MW, pojemność baterii do 375 MWh;
- ogrodzenie – planuje się budowę ogrodzenia terenu inwestycji o wysokości do 3 m, bez podmurówki;

Na terenie planowanej inwestycji Inwestor będzie zajmował się produkcją energii elektrycznej pozyskiwanej ze słońca. W procesie produkcyjnym nie wykorzystuje się żadnego rodzaju paliw. Podstawowymi elementami instalacji są panele fotowoltaiczne, które przekształcają energię promieniowania słonecznego w energię elektryczną (prąd stały). Ogniwa fotowoltaiczne pracują bezobsługowo, ich montaż odbywa się z gotowych elementów bezpośrednio na gruncie i obejmuje wbicie, bądź wkręcenie do gruntu konstrukcji mocujących w formie metalowych słupków, do których przykręcane są panele fotowoltaiczne, podłączane są przetwornice, inwertery i inne urządzenia wspomagające pracę ogniwa.

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie jej na prąd zmienny. Z inwerterów, trasami kablowymi, energia elektryczna o napięciu nn przesyłana będzie do transformatora, którego zadaniem jest podniesienie napięcia do wartości 15 kV lub 20 kV, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Inwestor planuje zastosować do 75 sztuk transformatorów suchych, ale nie wyklucza użycia transformatorów olejowych. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego realizowane będzie poprzez instalację indywidualnej misy olejowej. Będzie ona wykonana z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, a jej pojemność powinna wynosić minimum 110% zawartości oleju w transformatorze. Transformatory umieszczone będą w kontenerach. Stacje będą obiektami dostępnymi tylko dla pracowników o odpowiednich kwalifikacjach i posiadających odpowiednie uprawnienia. Przedmiotowa inwestycja może być wyposażona w zintegrowany system magazynowania energii, który znajdować się będzie

w kontenerze technicznym. Elektrownia słoneczna będzie współpracować z siecią elektroenergetyczną przekazując do niej bezpośrednio lub pośrednio, za pomocą systemu magazynowania energii, całą wyprodukowaną energię elektryczną. Cały teren farmy zostanie zabezpieczony ogrodzeniem. Ponadto przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, przeznaczonej pod drogę gruntową o szerokości do 4 m, umożliwiającej dojazd do urządzeń, a także gruntowego placu o powierzchni do 900 m². Nie przewiduje się realizacji jakiegokolwiek ogrodzenia systemem elektronicznym, w tym systemu płoszenia zwierząt. Ponadto ani ogrodzenie ani teren elektrowni nie będą oświetlane w porze nocnej. W tym czasie planowane jest jedynie oświetlenie terenu niewidzialnym dla człowieka oraz zwierząt światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego.

Zaplecze budowy wyposażone zostanie w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci przenośnych toalet, których zawartość będzie odbierana przez specjalistyczne firmy. Podczas budowy elektrowni słonecznej planuje się wykonanie tras kablowych łączących poszczególne elementy elektrowni. Masy ziemne pochodzące z tych wykopów zostaną w całości ponownie wykorzystane do zasypywania przewodów. Odpady związane z pracami budowlanymi będą selektywnie gromadzone w wyznaczonym miejscu, a następnie przekazywane odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia.

Realizacja przedsięwzięcia doprowadzi do tymczasowego i krótkotrwałego wzrostu zanieczyszczenia powietrza atmosferycznego pyłami i gazami, a także wzrostu poziomu hałasu, powstałymi w trakcie transportu i montażu/budowy elementów składowych farmy fotowoltaicznej. Na wielkość uciążliwości akustycznej wpływ będzie mieć czas realizacji procesu inwestycyjnego i liczba pracujących maszyn i urządzeń. W związku z tym, prace prowadzone będą w porze dziennej, tj. od 6⁰⁰ do 22⁰⁰, przy pomocy nowoczesnego i sprawnego sprzętu o niskiej emisji hałasu. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja zanieczyszczeń oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Eksplatacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała poboru wody ani odprowadzania ścieków socjalno-bytowych. Funkcjonowanie inwestycji nie będzie wiązało się z powodowaniem znaczących zanieczyszczeń do środowiska w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza. W trakcie eksploatacji farmy fotowoltaicznej powstawać będą odpady związane z jej utrzymaniem i funkcjonowaniem. Odpady te nie będą magazynowane na terenie inwestycji tylko na bieżąco przekazywane firmom zajmującym się zagospodarowywaniem odpadów. Panele fotowoltaiczne będą działały bezobsługowo i nie będą wymagały konserwacji. Czyszczenie ich będzie sporadyczne, 1 - 2 razy do roku. Panele będą czyszczone np. za pomocą szczotki na wysięgniku oraz wody zdemineralizowanej. Woda traktowana będzie jako opadowa. W przypadku silnych zabrudzeń, stosuje się wodę i środki biodegradowalne, w związku z powyższym technika mycia paneli jest bezpieczna dla środowiska gruntowo-wodnego. Panele fotowoltaiczne i inwertery oddają ciepło przez konwekcję naturalną do powietrza, nie przewiduje się montażu wentylatorów chłodzących.

Obiektami zlokalizowanymi na terenie farmy fotowoltaicznej, mogącymi powodować emisję hałasu do środowiska będą transformatory, których moc akustyczna wynosi ok. 70 dB. Transformatory będą usytuowane wewnątrz kontenerowych stacji transformatorowych. Biorąc jednak pod uwagę stosunkowo niedużą moc akustyczną urządzeń oraz ich lokalizację w znacznej odległości powyżej 100 m od terenów objętych ochroną akustyczną należy stwierdzić, że planowana instalacja nie będzie powodowała uciążliwości w tym zakresie.

Przewiduje się, że w związku z rodzajem i mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych oraz ich usytuowaniem, projektowana infrastruktura elektrowni fotowoltaicznej nie wpłynie na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska, jak też nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi. Zastosowany transformator jest typowym, nowoczesnym

technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym stosowanym w tego typu instalacjach. Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, elektrycznego jak i akustycznego jest znikome. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę transformatora. Ponadto, stacja będzie obiektem dostępnym wyłącznie dla pracowników posiadających odpowiednie kwalifikacje i uprawnienia do obsługi tego typu urządzeń.

Realizacja i eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wpływać na klimat i zmiany klimatu. Funkcjonowanie instalacji nie będzie związane z emisją zanieczyszczeń do powietrza, odpadów oraz powstawaniem ścieków bytowych czy przemysłowych. Produkcja energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, zapewni redukcję emisji gazów cieplarnianych (zwłaszcza CO₂) wydzielanych do atmosfery w czasie produkcji energii elektrycznej w elektrowniach konwencjonalnych.

Na podstawie danych z Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły opublikowanym w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r., poz. 1911 i 1958 stwierdzono, iż przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze następujących jednolitych części wód:

- powierzchniowych:
 - kod: PLRW20001752234 – Dopływ spod Emilianowa. Stanowi ona naturalną część wód, nie jest monitorowana. Jej stan ogólny określono jako dobry, stan ekologiczny co najmniej dobry, stan chemiczny dobry. JCWP nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWP to dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny.
 - kod: PLRW200017522369 – Dopływ z Jawt Małych. Stanowi ona naturalną część wód, nie jest monitorowana. Jej stan ogólny określono jako dobry, stan ekologiczny co najmniej dobry, stan chemiczny dobry. JCWP nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWP to dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny.
 - kod: PLRW200017296839 – Gardęga do dopł. z jez. Klasztornego bez dopł. z jez. Klasztornego. Stanowi ona silnie zmienioną część wód, jest monitorowana. Jej stan ogólny określono jako zły, potencjał ekologiczny umiarkowany, stan chemiczny dobry. JCWP jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWP to dobry potencjał ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Dla JCWP określono odstępstwo od osiągnięcia celów środowiskowych tj. przedłużenie terminu osiągnięcia celów środowiskowych ze względu na brak możliwości technicznych, termin osiągnięcia celów środowiskowych wskazano na 2021 rok.

W powyższym JCWP znajdują się obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tj. Dz. U. z 2021 r., poz. 1098), dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, dla którego cele środowiskowe zostały określone w akcie będącym podstawą prawną obszaru, planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na terenie obszarów chronionych.

- podziemnych:
 - kod: PLGW200039 – JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. JCWPd nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWPd to utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego.

- kod: PLGW200030 – JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. JCWPd jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWPd to utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód ani na obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych. Nie jest zlokalizowane na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne. Planowane przedsięwzięcie położone jest na terenie głównego zbiornika wód podziemnych GZWP nr 210 – Zbiornik Łława.

Inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarach przyrodniczo cennych, objętych ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., poz. 1098). Najbliższy obszar Natura 2000 to obszar o znaczeniu dla Wspólnoty Aleje Pojezierza Łławskiego PLH280051, który sąsiaduje od strony południowej i wschodniej z działką nr 3/3 obręb Huta. Niemniej jednak, z uwagi na rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000 oraz na jego integralność.

Przedsięwzięcie nie będzie położone na korytarzach ekologicznych, istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej. Farma słoneczna zostanie zaprojektowana jednak w taki sposób, aby pojawiające się większe zwierzęta mogły bez problemu obejść elektrownię wzdłuż ogrodzenia. Pomiędzy ogrodzeniem a gruntem planowane jest pozostawienie ok. 20 cm prześwitu. Zakończenie ogrodzenia będzie wykonane w taki sposób, aby nie kaleczyć zwierząt, np. poprzez zastosowanie nakładek na krawędziach ogrodzenia. Ponadto, w ramach realizacji inwestycji nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów. Teren pod panelami zostanie obsiany trawą, która będzie koszona i usuwana co najmniej raz w roku.

Na obszarze realizacji przedsięwzięcia ani w jego strefie oddziaływania nie występują: obszary wodno-błotne, siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary objęte ochroną w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowania gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszary ochrony uzdrowiskowej, obszary przylegające do jezior.

Z uwagi na zakres oddziaływań planowanej inwestycji oraz istniejący sposób zagospodarowania terenów sąsiednich nie przewiduje się możliwości kumulowania oddziaływań, a ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej będzie zerowe. Ponadto, z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny, bez ryzyka transgranicznych oddziaływań.

Po przeanalizowaniu załączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych w art. 63 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, a w szczególności rodzaju, charakteru, usytuowania oraz skali możliwego oddziaływania przedsięwzięcia, stwierdzono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Burmistrz Susza spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla

ww. przedsięwzięcia oraz o możliwości wypowiedzenia się co do złożonych materiałów w terminie 14 dni od dnia doręczenia wskazanej informacji. W określonym terminie żadna ze stron nie wniosła uwag ani wniosków.

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę i ocenę bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na środowisko, w tym na zdrowie ludzi, możliwości oraz sposobów zapobiegania i ograniczania negatywnego oddziaływania na środowisko, dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, jak również poprzez uzyskanie opinii, Burmistrz Susza, organ właściwy do wydania decyzji uznał, iż planowane przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na środowisko.

POUCZENIE

1. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za pośrednictwem Burmistrza Susza w terminie 14 dni od daty doręczenia.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Z up. BURMISTRZA
Mariusz Witkowski
KIEROWNIK REFERATU

Otrzymują:

1. Elektrownia PV83 Sp. z o.o.
2. Pełnomocnik: Iza Michałek,
3. Strony postępowania poprzez publiczne obwieszczenie,
4. a/a.

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Iławie, ul. Sienkiewicza 10, 14-200 Iława,
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, ul. Dworcowa 60, 10-437 Olsztyn,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie, ul. 30 Stycznia 50, 83-110 Tczew.

Sporządziła:

Katarzyna Suska
tel. 55278 60 15 wew. 60

Administratorem Danych Osobowych jest Gmina Susz ul. Józefa Wybickiego 6, 14-240 Susz. Dane będą przetwarzane w celu wydania decyzji administracyjnej (zawiadomienia/postanowienia/wezwania) na podstawie przepisów Ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego. Ma Pan/i prawo dostępu do treści swoich danych oraz ich poprawienia. Pełna treść klauzuli dostępna na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Gminy Susz w zakładce Ochrona Danych Osobowych (<http://bip.susz.pl/>) oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Suszu.

Ogólna charakterystyka przedsięwzięcia

Inwestor Elektrownia PV 83 Sp. z o.o. zamierza zrealizować przedsięwzięcie pn.: „**Budowie Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 3/3, 4, 13/23, 14, 15 (obręb 0015) w obrębie ew. Huta, na działce 88, 162 (obręb 0011) w obrębie ew. Emilianowo, na działce 19/1, 6, 8, 10, 18, 200/2, 205/1, 205/2, 200/3 (obręb 0035) w obrębie ew. Wądoły, na działce 9/1, 27, 30, 200 (obręb 0003) w obrębie ew. Bałoszyce, na działce 12/7 (obręb 0022) w obrębie ew. Krzywiec, Gmina Susz**” (proj. Huta Ia).

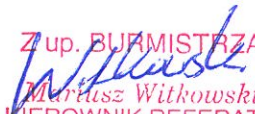
Przedsięwzięcie będzie polegało na budowie farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 150 MW i powierzchni do 74,27 ha. Inwestor dopuszcza podział inwestycji i realizację kilku odrębnych instalacji o łącznej mocy nieprzekraczającej wnioskowanej mocy do 150 MW, o łącznej powierzchni nie przekraczającej wnioskowanej powierzchni do 74,27 ha. W przypadku dokonania podziału zaplanowanej inwestycji na mniejsze instalacje oddziaływanie elektrowni nie zmieni się w stosunku do pierwotnie projektowanej farmy.

Inwestycja będzie polegała na montażu wolnostojących ogniw fotowoltaicznych wraz z ich infrastrukturą towarzyszącą. Przewidywana roczna produkcja energii wynosić będzie około 150 450 MWh rocznie. W ramach planowanej inwestycji posadowione zostaną następujące elementy:

- zespół paneli fotowoltaicznych,
- kontenery stacji transformatorowych w ilości od 1 do 75 sztuk,
- okablowanie nn, SN, WN,
- stacja SN/WN,
- kontener techniczny,
- ogrodzenie,
- droga gruntowa o szerokości do 4 m,
- plac o powierzchni do 900 m².

Lokalizacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje zmiany użytkowania przyległych gruntów oraz nie będzie negatywnie oddziaływać na warunki wodno-gruntowe. Projektowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko naturalne w fazie realizacji jak i eksploatacji.

Charakterystykę planowanego przedsięwzięcia przygotowano na podstawie wniosku Inwestora.

Z up. BURMISTRZA

Marcin Witkowski
KIEROWNIK REFERATU

