

Zalewo, dnia 6 lipca 2020r.

Nasz znak:

GP.6220.19.2018.KJ

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 82, art. 85 oraz art. 80 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Jednolity tekst: Dz. U. z 2020r., poz. 283 z późn. zm.), na podstawie § 3 ust. 1 pkt 52 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016r. poz. 71), oraz art. 104 i 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Jednolity tekst: Dz. U. z 2020r. poz. 256 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku Inwestora: Gospodarstwo Rolne Piotr Pietrasik, [REDAKTOWANE] w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 20 MW ze stacją transformatorową SN/WN, stacjami nn/SN oraz infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 324/53, obręb Dobrzyki, gmina Zalewo.

OKREŚLAM

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 20 MW ze stacją transformatorową SN/WN, stacjami nn/SN oraz infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 324/53, obręb Dobrzyki, gmina Zalewo.

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie, polegające na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 20 MW, realizowane będzie na części działki o numerze ewidencyjnym 324/53, obręb Dobrzyki, gmina Zalewo, powiat iławski, województwo warmińsko-mazurskie. Powierzchnia całkowita działki wynosi ok. 96,6 ha. Planowana elektrownia fotowoltaiczna wraz z niezbędną infrastrukturą będzie zajmowała powierzchnię ok. 34 ha. Teren planowanej inwestycji znajduje się we wschodniej części działki i obecnie użytkowany jest rolniczo w postaci upraw zbóż. W sąsiedztwie znajdują się nieużytki zajmowane przez siedliska wilgotnych łąk, zbiorowiska ruderalne, niewielkie mokradła z udziałem drobnych zbiorników

wodnych oraz zadrzewienia śródpolne. W dalszym otoczeniu inwestycji znajdują się wielkopowierzchniowe uprawy zbóż. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości ok. 75 m od miejsca realizacji inwestycji.

II. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

1. w celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace budowlane prowadzić w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00 – 22:00;
2. prace budowlane prowadzić przy użyciu sprawnych technicznie maszyn i urządzeń, z wyłączeniem ich silników w trakcie postoju lub załadunku;
3. w celu zabezpieczenia przed ewentualnym przeciekiem substancji ropopochodnych z maszyn do gruntu, plac budowy i miejsce postoju maszyn wyposażyć w stanowisko z sorbentem, służącym do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych;
4. ścieki sanitarne w fazie realizacji inwestycji gromadzić w przewoźnych kabinach sanitarnych, z zapewnieniem regularnego ich opróżniania przez specjalistyczne firmy;
5. w celu zminimalizowania oddziaływania na gatunki zwierząt prace budowlane, łącznie z pracami przygotowawczymi prowadzić poza sezonem lęgowym ptaków, który przypada na okres od 1 marca do 31 sierpnia; dopuszcza się rozpoczęcie prac po 1 lipca w sytuacji, gdy wykwalifikowany ornitolog stwierdzi, w drodze pisemnej opinii, że na powierzchni inwestycji nie znajdują się ptaki lęgowe;
6. masy ziemne oraz wierzchnią warstwę ziemi (urodzajną, składowaną osobno), po zakończeniu prac w pierwszej kolejności wykorzystać do zagospodarowania terenu przedsięwzięcia;
7. wykopy (pod fundamenty oraz przewody elektryczne i energetyczne) należy otwierać i prowadzić w sposób bezpieczny dla zwierząt - brzegi wykopu należy ścinać w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt (w tym płazów);
8. powstające w trakcie realizacji przedsięwzięcia odpady gromadzić selektywnie w wyznaczonych miejscach, w szczelnych kontenerach lub pojemnikach na terenie zaplecza budowy i systematycznie przekazywać firmom posiadającym stosowne pozwolenia;
9. odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne wytwarzane w związku z konserwacją projektowanej instalacji gromadzić w sposób selektywny, a następnie przekazywać do

odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia;

10. mycie paneli prowadzić wyłącznie przy użyciu czystej lub zdemineralizowanej wody, bez zastosowania jakichkolwiek dodatków, w tym detergentów;
11. po wybudowaniu farmy teren obsiać mieszanką traw i roślin zielnych, właściwych siedliskowo na analizowanym terenie; przez okres eksploatacji teren farmy powinien podlegać naturalnej sukcesji roślinnej;
12. wykaszanie roślinności należy prowadzić w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów, by umożliwić ucieczkę drobnym zwierzętom;
13. do kultywacji terenów farmy nie używać środków ochrony roślin ani sztucznych nawozów;
14. po zakończeniu realizacji przedsięwzięcia teren uporządkować;
15. w trakcie realizacji inwestycji należy podjąć wszelkie działania minimalizujące negatywne oddziaływania na zabudowę mieszkaniową w trakcie realizacji przedsięwzięcia;
16. należy ograniczyć negatywne oddziaływania na zabudowę mieszkaniową środków transportu, maszyn budowlanych w trakcie realizacji przedsięwzięcia;
17. w czasie niekorzystnych warunków atmosferycznych należy podjąć wszelkie starania minimalizujące negatywne oddziaływania środków transportu, maszyn budowlanych na zabudowę mieszkaniową w zakresie emisji spalin, pyłów oraz hałasu;
18. należy używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku konserwacji i awarii sprzętu;
19. zabiegi związane z konserwacją i naprawami maszyn i urządzeń należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się do gruntu i wód podziemnych zanieczyszczeń;
20. w celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, których odpowiednia ilość powinna być stale zagwarantowana na placu budowy, używanie sorbentów powoduje powstawanie odpadów niebezpiecznych o kodzie 15 02 02, które należy magazynować w szczelnych pojemnikach i przekazywać uprawnionemu odbiorcy;
21. do mycia paneli stosować wyłącznie preparaty biodegradowalne, które nie wpływają negatywnie na stan środowiska gruntowo wodnego;
22. w przypadku zastosowania transformatora olejowego, pojemność szczelnej miski olejowej musi wynosić minimum 110% objętości oleju transformatora;
23. ścieki bytowe powstające w czasie realizacji inwestycji należy gromadzić w szczelnych zbiornikach bezodpływowych kabin sanitarnych, a następnie wywozić przez wyspecjalizowaną firmę, bądź zapewnić możliwość korzystania przez pracowników z sanitariatów na terenie zakładu;

24. wszystkie wytworzone odpady należy zbierać selektywnie i przekazać wyspecjalizowanym podmiotom, które posiadają zezwolenia na prowadzenie działalności w tym zakresie.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt. 1, 10, 14, 18, 23, 26 i 27

W projekcie budowlanym należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

1. zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych mocowane w gruncie metodą bezfundamentową, bezpośrednio wbijane w grunt;
2. zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, która zapobiegnie wystąpieniu zjawiska olśnienia odbiciowego, wpływającego negatywnie na przelatujące ptaki;
3. ogrodzenie terenu inwestycji zbudować w taki sposób, aby zapewnić 20 cm odstęp od gruntu, w celu umożliwienia swobodnej wędrówki płazów, gadów i mniejszych ssaków;
4. wszelkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwertera, transformatora i sterowni, w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, należy zasłonić siatką o oczkach maks. 1 cm średnicy, aby uniemożliwić zajmowanie tych obiektów przez nietoperze;
5. w celu ograniczenia oświetlenia terenów zadrzewionych lampy oświetleniowe wyposażyć w odpowiednie osłony z daszkami kierującymi rozchodzenie się światła;
6. wszelkie budynki farmy pomalować w odcieniach szarości i zieleni, aby zmniejszyć widoczność instalacji w krajobrazie;
7. transformatory zlokalizować w zabudowie kontenerowej;
8. transformator zabezpieczyć przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju w przypadku awarii, w celu dodatkowego zabezpieczenia środowiska gruntowego na wypadek ewentualnych wycieków, kontener stacji transformatorowej zaprojektować ze szczelną metalową podłogą oraz podwyższonym progiem w drzwiach;
9. dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, wykonać izolację okablowania, w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem.

IV. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia

2001r. – Prawo ochrony środowiska:

Nie dotyczy

V. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko:

Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie stwierdza się konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

VI. Gotowość instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla w przypadku instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW.

Nie dotyczy

UZASADNIENIE

W dniu 18 lipca 2018 roku do Burmistrza Zalewa wpłynął wniosek Inwestora Gospodarstwo Rolne Piotr Pietrasik, Mazanki 5, 14 – 230 Zalewo w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 20 MW ze stacją transformatorową SN/WN, stacjami nn/SN oraz infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 324/53, obręb Dobrzyki, gmina Zalewo.

Z dniem 11 października 2019r. weszło w życie nowe rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie *przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. 2019 r. poz. 1839). Jednak zgodnie z § 4 tego rozporządzenia do przedsięwzięć, w przypadku których przed dniem wejścia w życie rozporządzenia wszczęto i nie zakończono przynajmniej jednego z postępowań w sprawie decyzji, zgłoszeń lub uchwał, o których mowa w art. 71 ust. 1 oraz art. 72 ust. 1-1b ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, stosuje się przepisy dotychczasowe.

W związku z powyższym, przedmiotowa inwestycja, polegająca na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy przyłączeniowej do 20 MW wraz z niezbędną infrastrukturą, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 52 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia

9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016r. poz. 71), kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (*zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha*).

Zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020 r., poz. 283, z późn. zm.), 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 cytowanej powyżej ustawy, jest wójt, burmistrz lub prezydent miasta – w przedmiotowej sprawie Burmistrz Zalewa.

W toku prowadzonego postępowania organ, po uzyskaniu opinii wymaganych w art. 64 ust. 1 pkt 1 i 2 ww. ustawy, postanowieniem z 27 sierpnia 2018 r., znak: GP.6220.19.2018.KJ, nałożył na Inwestora obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Zgodnie z zawiadomieniem o wszczęciu postępowania z dnia 31 lipca 2018r. znak: GP.6220.19.2018.KJ strony postępowania mogły zgłaszać uwagi i wnioski w terminie 7 dni od dnia doręczenia zawiadomienia. Do dnia wydania postanowienia nie wpłynęły żadne uwagi.

W dniu 10 września 2018r. Burmistrz Zalewa wydał postanowienie w którym zawiesił postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 20 MW ze stacją transformatorową SN/WN, stacjami nn/SN oraz infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 324/53, obręb Dobrzyki, gmina Zalewo, do czasu przedłożenia przez Inwestora raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Pismem z dnia 27 lutego 2020r. (wpłynęło dnia 2 marca 2020r.) Inwestor przedłożył raport o oddziaływaniu na środowisko pn „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 20 MW ze stacją transformatorową SN/WN, stacjami nn/SN oraz infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 324/53, obręb Dobrzyki, gmina Zalewo” celem uzgodnienia warunków realizacji inwestycji.

Następnie Postanowieniem z dnia 13 marca 2020r. podjęto postępowanie zawieszono w dniu 10 września 2018r.

Stosownie do art. 33 ust.1 w zw. z art. 79 ust. 1 ustawy OOŚ, Burmistrz Zalewa zapewnił możliwość udziału społeczeństwa w prowadzonym postępowaniu poprzez podanie do publicznej wiadomości dnia 13 marca 2020r. informacji o możliwości składania uwag i wniosków w siedzibie Urzędu Miejskiego w Zalewie przy ul. Częstochowskiej 8, pok. Nr 10

w terminie 30 dni od dnia ogłoszenia tj. od dnia 16 marca 2020r. do dnia 14 kwietnia 2020r. Ponadto ww. informacja w formie obwieszczenia została zamieszczona w siedzibie organu, na tablicach ogłoszeń, w internetowym Biuletynie Informacji Publicznej tut. Urzędu, oraz w miejscowości Rąbity.

W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi. W prowadzonym postępowaniu nie brały udziału organizacje ekologiczne.

Zgodnie z art. 77 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Jednolity tekst: Dz. U. Z 2020r., poz. 283 z późn. zm.) jeżeli jest przeprowadzana ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do wydania decyzji uzgadnia warunki realizacji przedsięwzięcia z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska, oraz zasięga opinii organu Państwowej Inspekcji Sanitarnej.

W związku z powyższym Burmistrz Zalewa pismami z dnia 13 marca 2020r., znak: GP.6220.19.2018.KJ wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Łławie o wyrażenie opinii w przedmiotowej sprawie, przesyłając odpis wniosku o wydanie decyzji oraz raport o oddziaływaniu na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Łławie pismem z dnia 6 kwietnia 2020r. (wpłynęło dnia 8 kwietnia 2020r.) znak: ZNS.4083.18.2020 wyraził pozytywną opinię w zakresie wymagań sanitarno-higienicznych i zdrowotnych w sprawie realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 20 MW ze stacją transformatorową SN/WN, stacjami nn/SN oraz infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 324/53, obręb Dobrzyki, gmina Zalewo i określił warunki realizacji uwzględnione w sentencji decyzji.

W ocenie PPIS w Łławie planowana w/w inwestycja przy spełnieniu określonych warunków nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska Postanowieniem z dnia 17 kwietnia 2020r. znak: WIOOŚ.4221.25.2020.MG uzgodnił realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 20 MW ze stacją transformatorową SN/WN, stacjami nn/SN oraz infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 324/53, obręb Dobrzyki, gmina Zalewo oraz określił warunki wymienione w pkt. II i III sentencji decyzji.

Teren, na którym planowana jest realizacja przedsięwzięcia nie jest objęty ustaleniami aktualnego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na instalacji paneli fotowoltaicznych wraz

z towarzyszącą im infrastrukturą techniczną, w której skład wejdą m.in: konstrukcja wsporcza, inwertery fotowoltaiczne, stacje transformatorowe 0,4/15 kV, stacja transformatorowa GPZ SN/WN, instalacja energetyczna stanowiąca połączenia kablowe między panelami i inwerterami, inwerterami a stacją trafo, poszczególnymi stacjami trafo, stacjami trafo nn/SN oraz stacją trafo GPZ SN/WN. Projektowana farma o łącznej mocy do 20 MW składać się będzie z ok. 62500 szt. paneli fotowoltaicznych, osadzonych na konstrukcjach wsporczych o wysokości do 4,0 m. Panele zostaną umieszczone w rzędach, pomiędzy którymi pozostawiony zostanie odstęp od 2 do 10 m. Panele będą skierowane w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem 15 - 35 stopni. Powierzchnie paneli chronione będą od góry powłoką absorbującą promieniowanie słoneczne, która ma za zadanie niwelowanie efektu odbicia promieni słonecznych, a w szczególności poprawia ich pochłanianie, co zwiększa wydajność urządzeń. Powyższe minimalizuje również ewentualny efekt oślepiania awifauny, a także zapobiega myleniu przez nie powierzchni paneli z powierzchnią lustra wody.

Montaż konstrukcji nośnej pod panele będzie polegał m.in. na wbijaniu metalowych słupków w grunt rodzimy, do których zostaną przykręcone panele fotowoltaiczne. Na terenie inwestycji przewiduje się posadowienie do 20 szt. transformatorów 0,4/15kV, umieszczonych w kontenerach. Powierzchnia zajmowana przez kontener nie przekroczy 35 m²/szt. Ze stacji transformatorowych nn/SN energia elektryczna przesyłana będzie do stacji transformatorowej GPZ SN/WN (1 szt.), składającej się m.in. z olejowego transformatora 15/110kV o mocy znamionowej do 25 MVA. Na potrzeby rozdzielni przewiduje się posadowienie budynku o powierzchni zabudowy do 100 m².

W związku z realizacją przedsięwzięcia nie planuje się utwardzania terenu (poza posadowieniem stacji transformatorowych), budowy dróg utwardzonych ani parkingów. Dojazd do farmy fotowoltaicznej odbywać się będzie drogą od strony północnej. Teren pod panelami i pomiędzy nimi pozostanie biologicznie czynny, porośnięty roślinnością trawiastą, okresowo koszoną. Zaleca się, aby wykaszanie roślinności prowadzić w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów, by umożliwić ucieczkę drobnym zwierzętom. Inwestor planuje ogrodzenie projektowanej instalacji siatką z drutu powlekanego tworzywem sztucznym o prześwicie 50 x 50 mm. Pomiędzy siatką, a powierzchnią ziemi pozostawiona zostanie ok. 20 cm przerwa, co umożliwi zachowanie właściwej drożności szlaków przemieszczania się małych zwierząt. Planuje się zastosowanie oświetlenia ledowego wzdłuż ogrodzenia elektrowni. Lamy oświetlające ogrodzenie należy montować na możliwie najniższych kolumnach, w celu unikania zanieczyszczenia światłem pogarszającym warunki żerowiskowe nietoperzy. Lamy należy wyposażyć w odpowiednie osłony z daszkami kierującymi rozchodzenie się światła, w celu ograniczenia oświetlenia terenów zadrzewionych.

Przewiduje się, że oddziaływanie planowanej inwestycji na środowisko będzie niewielkie i związane przede wszystkim z etapem jej budowy, jak również z etapem jej ewentualnej likwidacji. Realizacja inwestycji nie będzie wymagała wycinki drzew i krzewów.

Elementy składowe potrzebne do wykonania farmy zostaną przywiezione na miejsce inwestycji w formie gotowej, a na placu budowy wykonany zostanie tylko ich montaż. Podczas wykonywania wykopów pod okablowanie inwestycji grunt z wykopów po montażu okablowania powinien zostać użyty do ich zasypania, przy czym warstwa próchnicza gleb powinna zostać zdeponowana oddzielnie i wykorzystana do kształtowania powierzchni terenu inwestycji. Ze względu na niewielką głębokość wykopów nie przewiduje się negatywnego oddziaływania inwestycji na wody powierzchniowe i gruntowe. Miejsce postoju pojazdów powinno zostać wyznaczone z dala od zbiorników i cieków wodnych. Inwestor miejsce postoju pojazdów i maszyn wyposaży w sorbent, aby przeciwdziałać potencjalnym zanieczyszczeniom wynikającym np. z awarii. Sprzęt transportowy poddawany powinien być regularnie kontroli technicznej. Na etapie realizacji inwestycji nie będą wytwarzane ścieki technologiczne, a powstające ścieki bytowe gromadzone będą w zamkniętych zbiornikach przenośnych toalet i regularnie opróżniane przez specjalistyczną firmę. Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że zaproponowane rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

Faza realizacji i likwidacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin i zapylenia oraz poziomu hałasu spowodowanego pracami budowlanymi montażowymi oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. W celu ich zminimalizowania planowane jest ograniczenie czasu trwania prac budowlanych wyłącznie do pory dnia oraz prowadzenie prac przy użyciu sprawnych technicznie maszyn i urządzeń. Silniki urządzeń niepracujących w danej chwili powinny być wyłączane. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie budowy obiektów elektrowni fotowoltaicznej ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia będą powstawały odpady przede wszystkim inne niż niebezpieczne, związane z pracami budowlanymi (m.in. odpady opakowaniowe, tworzywa sztuczne, kable, niesegregowane odpady komunalne). W trakcie eksploatacji sporadycznie mogą być wytwarzane odpady tj. oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe, zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy itp. Odpady powstające na etapie budowy będą gromadzone selektywnie w wyznaczonych miejscach w kontenerach lub pojemnikach i systematycznie odbierane przez firmy posiadające stosowne pozwolenia. Natomiast odpady mogące powstawać na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej będą

zagospodarowywane przez podmioty świadczące usługi konserwujące. W trakcie eksploatacji ze względu na bezobsługowy charakter inwestycji odpady komunalne nie będą wytwarzane.

Możliwość realizacji przedsięwzięcia poprzedzona została analizą wariantową uwzględniającą różną skalę projektowanej instalacji. W ramach analizy rozważano budowę elektrowni fotowoltaicznej przy zastosowaniu paneli o większej liczbie i wydajności, co wiązałoby się z zajęciem większej powierzchni terenu. Jako wariant alternatywny również analizowano instalacje o mniejszej liczbie paneli i mocy. Mając na uwadze analizę korzyści związanych z ograniczeniem emisji osiągniętych dzięki realizacji wariantu proponowanego, przy uwzględnieniu oddziaływań związanych z inwestycją, wybrano wariant objęty niniejszym uzgodnieniem.

Projektowana elektrownia będzie bezobsługowa. Eksploatacja przedsięwzięcia w niewielkim stopniu będzie wymagała wykorzystania surowców w przypadku prac konserwacyjnych urządzeń technicznych. W niewielkim stopniu zużywana będzie woda do mycia paneli (ok. 5 m³ rocznie) oraz energia elektryczna (ok. 10 kW przyłącze awaryjne). Funkcjonowanie instalacji nie będzie wiązało się z powodowaniem znaczących emisji zanieczyszczeń do środowiska, zarówno w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza, emisji hałasu czy też ścieków. Okresowe oddziaływania mogą być związane z prowadzonymi pracami porządkowymi i konserwacyjnymi, jednak będą one ograniczone do niewielkiej strefy wokół instalacji, a ich wielkość będzie pomijalnie mała.

Najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną znajdują się w kierunku północno-zachodnim, w odległości ok. 75 m i stanowią tereny zabudowy zagrodowej, dla których dopuszczalny poziom hałasu w ciągu pory dnia (w godzinach 600-2200), zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. 2014 poz. 112) wynosi 55 dB, a w porze nocnej 45 dB. Źródłami hałasu będą urządzenia generujące prąd oraz środki transportu związane z pracami konserwacyjnymi – wyłącznie w porze dziennej. Poziom hałasu od planowanych do zastosowania transformatorów nie przekroczy 73 dB i będzie emitowany w trybie ciągłym. Transformatory będą zamontowane w zabudowie kontenerowej, co dodatkowo ograniczy oddziaływania akustyczne z tych źródeł. Na terenie inwestycji będzie znajdowała się jedna stacja transformatorowa GPZ SN/WN, której poziom mocy akustycznej wyniesie ok. 73 dB. W ramach inwestycji zamontowanych zostanie maksymalnie 400 szt. inwerterów (falowników), o mocy akustycznej pojedynczego urządzenia nie przekraczającej 65 dB. Ruch pojazdów po terenie inwestycji będzie sporadyczny i będą to samochody osobowe. Na podstawie przyjętych założeń w raporcie przeprowadzono obliczenia poziomu hałasu emitowanego z terenu przedsięwzięcia oraz dokonano oceny jego wpływu na klimat akustyczny otoczenia. Z przeprowadzonych obliczeń wynika, że wielkość emisji hałasu

z terenu planowanego przedsięwzięcia będzie bardzo niska i nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych standardów dla terenów wymagających ochrony akustycznej, zarówno w porze dnia jak i w nocy. Poziom hałasu na granicy działki inwestycyjnej w porze dnia będzie wynosił od 22,3 dB do 36,1 dB, zaś w porze nocy od 22,0 dB do 36,1 dB.

Na działce nr 324/53, poza analizowaną farmą fotowoltaiczną o mocy do 20 MW, planuje się posadowienie dwóch elektrowni fotowoltaicznych, każda o mocy do 5 MW. Przedsięwzięcia będą ze sobą sąsiadowały. W związku z tym, w raporcie o oś dokonano oceny skumulowanego oddziaływania przedmiotowych farm w zakresie emisji hałasu. Z analizy wyników obliczeń akustycznych wynika, że poziom hałasu w punktach obserwacji, zlokalizowanych na granicy działki inwestycyjnej, w porze dnia i nocy będzie wynosił od 26,8 dB do 38,3 dB, a więc będzie niższy od normatywnego i nie przekroczy wartości dopuszczalnych.

W przypadku planowanej instalacji źródłem promieniowania elektromagnetycznego będą stacje transformatorowe, linie średniego napięcia, wyprowadzenia ze stacji GPZ wykonane doziemnie oraz przepływ prądu w przewodniku paneli fotowoltaicznych. Dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, zostanie wykonana izolacja okablowania. Przewiduje się, że natężenie pola magnetycznego generowane przez instalację modułów fotowoltaicznych będzie wynosiło mniej, niż naturalne promieniowanie elektromagnetyczne i nie przekroczy dopuszczalnych poziomów i tym samym nie wpłynie na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska, jak też nie będzie stanowiło zagrożenia dla zdrowia ludzi. Ponadnormowe poziomy pól elektromagnetycznych występują wyłącznie w odległości 1,2 m do 1,8 m od pola rozdzielni 110 kV i ok. 1,2 m – 2,0 m od transformatorów mocy. W żadnym przypadku nie wystąpi ponadnormowe przekroczenie poziomów pól elektromagnetycznych poza terenem inwestycji. Zastosowane rozwiązania (podziemne linie kablowe) oraz odległość źródeł potencjalnego promieniowania elektromagnetycznego od terenów mieszkaniowych, wykluczają możliwość przekroczenia dopuszczalnych poziomów pola elektromagnetycznego.

W ramach inwestycji nie planuje się budowy dróg wewnętrznych i utwardzania powierzchni gruntu, w związku z czym nie będzie również zbierania wód opadowych i roztopowych z obszaru inwestycji – będą one naturalnie odprowadzane na powierzchnię działki Inwestora, jako wody umownie czyste, niosące ze sobą jedynie naturalne zanieczyszczenia osiadające na powierzchni paneli i ich konstrukcjach wsporczych. Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie jest związana z powstawaniem zanieczyszczeń mogących mieć wpływ na środowisko gruntowo-wodne. Wykorzystywane w trakcie eksploatacji maszyny i pojazdy będą sprawne technicznie, co zminimalizuje ryzyko zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi. Inwestor planuje zastosowanie transformatorów tzw. olejowych. Zostaną one wyposażone w szczelną misę olejową, będącą

w stanie pomieścić całą objętość oleju w przypadku awarii, co pozwoli na ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem. Mycie paneli fotowoltaicznych prowadzone będzie za pomocą szczotki na wycięgniku i wody czystej lub zdemineralizowanej.

Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu. Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. 2016 r. poz. 1911). Przewiduje się, że realizacja planowanej inwestycji nie będzie w sposób negatywny oddziaływała na klimat. Planowana instalacja nie jest związana z emisją gazów cieplarnianych (poza krótkotrwałą fazą realizacji), nie będzie wymagała również wycinki drzew i krzewów, która mogłaby prowadzić pośrednio do zwiększenia emisji tych gazów. Ponadto, przedsięwzięcie będzie związane z wytwarzaniem energii elektrycznej, przyczyniając się do zmniejszenia skali antropogenicznego efektu cieplarnianego. Zastosowana konstrukcja w opisywanej elektrowni fotowoltaicznej jest wytrzymała i odporna na warunki atmosferyczne. Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na etapie jego likwidacji będzie zbliżone do jego wpływu na środowisko na etapie realizacji i związane będzie głównie z wytwarzaniem odpadów, transportem pracowników, pracami demontażowymi i wywozem elementów elektrowni.

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 2020 r. poz. 55). Najbliżej zlokalizowanym obszarem Natura 2000 jest obszar o znaczeniu dla Wspólnoty *Ostoja Iławska* PLH280053, znajdujący się w odległości ok. 1,5 km oraz obszar specjalnej ochrony ptaków *Lasy Iławskie* PLB280005, który położony jest w odległości ok. 1,5 km od planowanego przedsięwzięcia. Obszar objęty inwestycją użytkowany jest rolniczo. Gatunki roślin składające się na szatę roślinną terenu należą do pospolitych we florze krajowej. Nie stwierdzono stanowisk gatunków wymienionych w Załączniku II Dyrektywy Siedliskowej, jak również stanowisk roślin objętych ochroną prawną. W miejscu realizacji inwestycji nie znajdują się również siedliska przyrodnicze wymienione w Załączniku I Dyrektywy Siedliskowej.

Na potrzeby sporządzenia raportu oś przeprowadzono cztery wizje terenowe w czerwcu 2018 r. oraz dziewięć kontroli w okresie od 19 marca 2019 r. do 10 listopada 2019 r. W przedłożonej dokumentacji omówiono metody badań terenowych, określono liczebność i zróżnicowanie taksonów oraz opisano wpływ inwestycji na środowisko przyrodnicze. Badany obszar odznacza się małym potencjałem siedliskowym dla płazów i gadów, także w okresie wegetacji, ponieważ powierzchnię inwestycji stanowi pole uprawne, natomiast

płazy obserwowano we fragmentach terenu o charakterze wilgotnym, obszarach podmokłych i w obrębie drobnych zbiorników wodnych. Łącznie stwierdzono 5 gatunków płazów, tj.: ropuchę szarą, żabę moczarową, żabę trawną, żabę zieloną (kompleks *Rana esculenta*) i traszkę zwyczajną oraz 1 gatunek gada – jaszczurkę zwinkę. Siedliska hydrogeniczne mogą charakteryzować się potencjalną efemerycznością, co „skutkuje brakiem istotnego znaczenia z punktu widzenia ochrony tych obszarów”. Z punktu widzenia ochrony batrachofauny w obszarze opracowania leżą dwa kluczowe stanowiska płazów: zarastający śródpolny trwały zbiornik wodny oraz obszar wilgotnego olsu z całorocznie stagnującą wodą poza terenem inwestycyjnym.

W ocenie autorów badań przyrodniczych na etapie realizacji inwestycji nie będzie konieczne zastosowanie ogrodzeń tymczasowych, jako środka minimalizacji śmiertelności płazów. Nie stwierdzono bowiem szlaków migracji płazów przez obszar realizacji inwestycji. Wszystkie stanowiska, na których stwierdzono obecność zarówno płazów jak i stanowisko jaszczurki zwinki, pozostaną nienaruszone. Na etapie eksploatacji inwestycji teren ten będzie mógł być swobodnie penetrowany przez drobne zwierzęta, gdyż w trakcie wykonywania ogrodzenia zostanie zachowana wolna przestrzeń pomiędzy powierzchnią gruntu, a dolną krawędzią siatki ogrodzeniowej.

Na obszarze badań nie obserwowano miejsc stałego bytowania rzadkich gatunków ssaków. Stwierdzono jedynie przebywanie kreta, który objęty jest ochroną częściową. Planowana inwestycja nie będzie stanowić przeszkody w lokalnej migracji ssaków. Teren inwestycji leży w otoczeniu obszarów o zbliżonych siedliskach co umożliwia zwierzętom swobodne przemieszczanie się poza terenem inwestycji. Przedsięwzięcie nie będzie się wiązać z wycinką zadrzewień, które mogą potencjalnie stanowić letnie kryjówki nietoperzy. Na podstawie przeprowadzonych badań nie stwierdzono aktywności nietoperzy na poszczególnych punktach nasłuchowych, w których mogą znajdować się żerowiska i korytarze ekologiczne dla tych zwierząt. Niemniej autorzy opracowania zalecają zainstalowanie lamp oświetlających na możliwie najniższych kolumnach w celu minimalizacji potencjalnego niepokojenia tych zwierząt przez oświetlenie.

We wszystkich okresach fenologicznych w zakresie prowadzonych prac na terenie inwestycji oraz strefie buforowej stwierdzono 46 gatunki ptaków, gdzie do ptaków lęgowych na powierzchni badań zaliczono 29 gatunków, z czego 5 gatunków było gatunkami lęgowymi, prawdopodobnie lęgowych 9 gatunków, zaś możliwe gniazdowanie stwierdzono w odniesieniu do 15 gatunków. W najbliższym otoczeniu inwestycji wykazano lęgi: krzyżówki, cierniówki, sójki, grzywacza, kukułki, pustułki i grubodzioba. Gatunki lęgowe ptaków stwierdzone zostały w buforze okalającym teren inwestycji. Jest to wynik występowania siedlisk ekotonalnych charakteryzujących się większą dostępnością różnych nisz ekologicznych. Stwierdzone na powierzchni badawczej gatunki ptaków należą w Polsce do

gatunków pospolitych, licznych lub średniolicznych nie zagrożonych w skali kraju i Unii Europejskiej.

W wyniku realizacji przedsięwzięcia nie dojdzie do znaczącego negatywnego oddziaływania na lokalne populacje ptaków związanych z terenem inwestycji oraz jego motoczeniem. Budowa elektrowni fotowoltaicznej wiązać się będzie ze zmianą charakteru dotychczasowych siedlisk. W wyniku zainwestowania terenu inwestycji ptaki zakładające gniazda na gruncie przestaną zasiedlać ten obszar i przeniosą się w kierunku obszarów rolniczych zlokalizowanych w sąsiedztwie inwestycji. Pozostałe gatunki ptaków, które związane są ze zbiorowiskami zadrzewień śródpolnych i zbiorowiskami wilgotnych łąk i mokradeł nie utracą swoich siedlisk. Dlatego w przypadku realizacji inwestycji poza okresem lęgowym nie nastąpi uszczuplenie lokalnych populacji ptaków.

Teren inwestycji oraz jego sąsiedztwo nie stanowi miejsca koncentracji ptaków podczas sezonowych migracji. Jak wynika z dokumentacji okoliczne grunty uprawne nie są wykorzystywane w sposób, który mógłby stanowić typowe miejsce żerowania stad gęsi i żurawi podczas ich sezonowych migracji.

Ze względu na zakres oddziaływania oraz oddalenie przedmiotowej inwestycji od granic państw sąsiednich instalacja nie będzie wymagała przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Informacje na temat przedsięwzięcia pozwalają wystarczająco ocenić jego wpływ na środowisko, realizacja inwestycji nie spowoduje negatywnych skutków dla obszarów Natura 2000 i innych form ochrony przyrody oraz nie istnieje ryzyko kumulowania się oddziaływań, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, po przeanalizowaniu kryteriów określonych w art. 77 ust. 5 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku... stwierdził, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wymaga ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Niemniej jednak, zgodnie z art. 88 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli organ administracji architektoniczno – budowlanej uzna, że we wniosku o wydanie pozwolenia na budowę zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, może stwierdzić o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i nałożyć na Inwestora obowiązek sporządzenia raportu, jednocześnie określając jego zakres.

Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że przy należyтым wypełnieniu warunków wymienionych w sentencji decyzji, planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

Zatem, po rozpatrzeniu całokształtu materiału dowodowego zgromadzonego w przedmiotowej sprawie oraz w oparciu o powołanie na wstępie przepisy należało orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

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, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania zawierającego wniosek o przeprowadzeniu przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.



[Handwritten signature in blue ink]
BURMISTRZ
Marek Żyliński

Załącznik:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

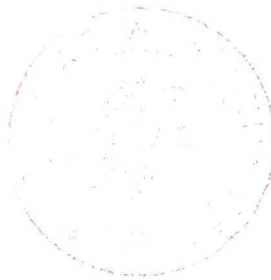
Otrzymują:

1. Gospodarstwo Rolne
[Redacted]
2. Państwo [Redacted]
3. Państwo [Redacted]
4. Gospodarstwo Rolne Międzychód Sp. z o.o.
[Redacted]

5. Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa
ul. Głowackiego 6
10 – 448 Olsztyn
6. Nadleśnictwo Miłomłyn
ul. Nadleśna 9
14 – 140 Miłomłyn
7. Powiatowy Zarząd Dróg w Iławie
ul. Kościuszki 33 A
14 – 200 Iława
8. Gmina Zalewo
ul. Częstochowska 8
14 – 230 zalewo
9. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska
ul. Dworcowa 60, 10 – 437 Olsztyn
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny
ul. Sienkiewicza 10, 14 – 200 Iława
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne
WODY POLSKIE
Zarząd Zlewni w Toruniu
ul. Popiełuszki 3, 87 - 100 Toruń



Sprawę prowadzi:
Katarzyna Jendernalik
(89) 758 83 77 wew. 26

Załącznik do Decyzji

**o środowiskowych uwarunkowaniach
zgody na realizację przedsięwzięcia**

znak: GP.6220.19.2018.KJ

z dnia 6 lipca 2020r.

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie, polegające na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 20 MW, realizowane będzie na części działki o numerze ewidencyjnym 324/53, obręb Dobrzyki, gmina Zalewo, powiat iławski, województwo warmińsko-mazurskie. Powierzchnia całkowita działki wynosi ok. 96,6 ha. Planowana elektrownia fotowoltaiczna wraz z niezbędną infrastrukturą będzie zajmowała powierzchnię ok. 34 ha. Teren planowanej inwestycji znajduje się we wschodniej części działki i obecnie użytkowany jest rolniczo w postaci upraw zbóż. W sąsiedztwie znajdują się nieużytki zajmowane przez siedliska wilgotnych łąk, zbiorowiska ruderalne, niewielkie mokradła z udziałem drobnych zbiorników wodnych oraz zadrzewienia śródpolne. W dalszym otoczeniu inwestycji znajdują się wielkopowierzchniowe uprawy zbóż. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości ok. 75 m od miejsca realizacji inwestycji.

Teren, na którym planowana jest realizacja przedsięwzięcia nie jest objęty ustaleniami aktualnego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na instalacji paneli fotowoltaicznych wraz z towarzyszącą im infrastrukturą techniczną, w której skład wejdą m.in: konstrukcja wsporcza, inwertery fotowoltaiczne, stacje transformatorowe 0,4/15 kV, stacja transformatorowa GPZ SN/WN, instalacja energetyczna stanowiąca połączenia kablowe między panelami i inwerterami, inwerterami a stacją trafo, poszczególnymi stacjami trafo, stacjami trafo nn/SN oraz stacją trafo GPZ SN/WN. Projektowana farma o łącznej mocy do 20 MW składać się będzie z ok. 62500 szt. paneli fotowoltaicznych, osadzonych na konstrukcjach wsporczych o wysokości do 4,0 m. Panele zostaną umieszczone w rzędach, pomiędzy którymi pozostawiony zostanie odstęp od 2 do 10 m. Panele będą skierowane w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem 15 - 35 stopni. Powierzchnie paneli chronione będą od góry powłoką absorbującą promieniowanie słoneczne, która ma za zadanie niwelowanie efektu odbicia promieni słonecznych, a w szczególności poprawia ich pochłanianie, co zwiększa wydajność urządzeń. Powyższe minimalizuje również ewentualny efekt oślepiania awifauny, a także zapobiega myleniu przez nie powierzchni paneli z powierzchnią lustra wody.

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 2020 r. poz. 55). Najbliżej zlokalizowanym obszarem Natura 2000 jest obszar o znaczeniu dla Wspólnoty *Ostoja Hawska* PLH280053, znajdujący się w odległości ok. 1,5 km oraz obszar specjalnej ochrony ptaków *Lasy Hawskie* PLB280005, który położony jest w odległości ok. 1,5 km od planowanego przedsięwzięcia. Obszar objęty inwestycją użytkowany jest rolniczo. Gatunki roślin składające się na szatę roślinną terenu należą do pospolitych we florze krajowej. Nie stwierdzono stanowisk gatunków wymienionych w Załączniku II Dyrektywy Siedliskowej, jak również stanowisk roślin objętych ochroną prawną. W miejscu realizacji inwestycji nie znajdują się również siedliska przyrodnicze wymienione w Załączniku I Dyrektywy Siedliskowej.

Ze względu na zakres oddziaływania oraz oddalenie przedmiotowej inwestycji od granic państw sąsiednich instalacja nie będzie wymagała przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.


BURMISTRZ
Marek Zyliński