

Świdwin, dnia 26.04.2022 r.

ROŚ.6220.13.2022

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach
bez przeprowadzenia oceny oddziaływania
przedsięwzięcia na środowisko

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84 oraz 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 (Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.) 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) po rozpatrzeniu wniosku **FFKM 112 Sp. z o. o. ul. Inwrocławska 5/4 88-140 Gniewkowo** w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na **budowie elektrowni fotowoltaicznej (EFO Bierzwnica PGR) o łącznej mocy do 31 MW włącznie (w tym także etapowo), wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewid. 120/4 obręb: Kluczkowo oraz na działce o nr ewid. 2/9 obręb: Bierzwnica PGR gmina: Świdwin**, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gryficach i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdwinie

o r z e k a m

- 1) **Realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;**
- 2) **Określam następujące warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:**
 1. Inwestycję zlokalizować wyłącznie w obrębie gruntów ornych (RIVa, RIVb, RV i RVI), zgodnie z planem zagospodarowania terenu dołączonym do wniosku.

2. Prace realizacyjne rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków. Dopuszcza się możliwość przeprowadzenia powyższej czynności w okresie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w granicach terenu inwestycji i w jego strefie oddziaływania.
3. Zaplecze budowy wyposażać w sorbenty do usuwania ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych.
4. Odpady, które powstaną na etapie budowy, eksploatacji lub likwidacji przedsięwzięcia gromadzić według rodzajów w przystosowanych do tego kontenerach, a następnie przekazywać do odzysku lub unieszkodliwienia wyspecjalizowanym firmom posiadającym odpowiednie uprawnienia.
5. W trakcie prac budowlanych zabezpieczyć miejsca stanowiące potencjalne pułapki antropogeniczne dla zwierząt, poprzez ich zakrycie, prowadzić regularne przeglądy ww. miejsc pod kątem obecności w nich zwierząt. W przypadku stwierdzenia uwięzienia zwierząt należy je bezzwłocznie odłowić i przenieść w bezpieczne miejsce, poza teren inwestycji, zgodnie z przepisami prawa.
6. Infrastrukturę techniczną towarzyszącą instalacji fotowoltaicznej (w tym stacje transformatorowe) wykonać w stonowanych kolorach, nie wyróżniających się w otoczeniu (w odcieniu zieleni, brązu i szarości).
7. Ogrodzenie terenu inwestycyjnego wykonać z pozostawieniem minimum 20 cm wolnej przestrzeni nad gruntem, w celu umożliwienia wędrówki drobnym zwierzętom.
8. Zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców, czy drutu kolczastego.
9. Czyszczenie paneli wykonywać przy użyciu czystej wody, bez dodatku detergentów; przy czym przy silniejszych zabrudzeniach dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska.
10. Prowadzone na etapie eksploatacji mechaniczne wykaszanie terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycie powierzchni paneli wykonywać poza sezonem lęgowym ptaków (opóźniając pierwszy pokos do 15 czerwca) oraz w miarę możliwości poza okresem trwających na terenach sąsiednich gruntów ornych prac polowych, rozpoczynając prace od środka do zewnątrz farmy. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość przeprowadzenia powyższej czynności w okresie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w obrębie terenu inwestycji.
11. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować oświetlenia terenu inwestycji i ogrodzenia w porze nocnej.

3) Określam następujące warunki realizacji przedsięwzięcia chroniące środowisko wodno-gruntowe:

1. Na etapie budowy bazę sprzętu oraz materiałów budowlanych wyposażyc w szczelną nawierzchnię (np. poprzez zastosowanie geomembrany), zabezpieczającą przed przenikaniem zanieczyszczeń do gruntu, a także odpowiednio zorganizować zaplecze socjalne.
2. W fazie budowy, w przypadku rozlewu produktów naftowych z maszyn i pojazdów, należy zastosować odpowiednie środki zabezpieczające przed przedostaniem się szkodliwych substancji do Ziemi. Na terenie zaplecza powinny być dostępne substancje do ewentualnego neutralizowania wycieków z maszyn i urządzeń.
3. Zapewnić właściwe i zgodne z obowiązującymi przepisami gospodarowanie odpadami wytwarzanymi na wszystkich etapach przedsięwzięcia, w tym minimalizować ich ilość, składować je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach w sposób zabezpieczający środowisko przed ewentualnym zanieczyszczeniem, nie powodując utrudnień komunikacyjnych oraz zapewniając ich sprawny odbiór przez specjalistyczne firmy posiadające stosowne zezwolenia, w celu odzysku lub unieszkodliwiania. Należy zabezpieczyć miejsca magazynowania odpadów podczas fazy realizacji przed wpływem czynników atmosferycznych (przed rozwiewaniem).
4. Zaplecze budowy należy zaopatrzyć w przenośne zbiorniki wybieralne do gromadzenia ścieków bytowych, które będą wywożone przez uprawniony podmiot.
5. Zaplecze budowy zorganizować w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalną ingerencję w powierzchnię terenu, z przywróceniem stanu pierwotnego po zakończeniu prac należy wydzielić na placu budowy oraz w miejscu wykonywania robót budowlanych miejsca postojowe sprzętu budowlanego oraz awaryjnych napraw sprzętu w sposób gwarantujący ochronę środowiska gruntowo – wodnego.
6. Zabrania się wylewania olejów oraz innych substancji niebezpiecznych do gruntu.
7. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych stacje kontenerowe powinny być wyposażone w misy olejowe będące w stanie pomieścić 100% oleju, na wypadek awarii i/lub niekontrolowanego wycieku.
8. W przypadku odpadów niebezpiecznych należy je składować w specjalnie zamkniętym lub zadaszonym kontenerze wyposażonym w szczelne pojemniki do magazynowania poszczególnych odpadów lub w przypadku pomieszczenia/miejsca na odpady wyposażyc je w posadzkę szczelną i chemoodporną.

9. Należy przeprowadzać stałą kontrolę sprzętu używanego podczas realizacji inwestycji pod kątem możliwych wycieków i awarii.
 10. Należy przeprowadzać okresowe przeglądy transformatorów użytych do realizacji inwestycji na terenie przedmiotowej działki.
- 4) **Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.**

UZASADNIENIE

Wnioskodawca **FFKM 112 Sp. z o. o. ul. Inworocławska 5/4 88-140 Gniewkowo** w dniu 08.03.2022 r. zwrócił się do Wójta Gminy Świdwin o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na **budowie elektrowni fotowoltaicznej (EFO Bierzwnica PGR) o łącznej mocy do 31 MW włącznie (w tym także etapowo), wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewid. 120/4 obręb: Kluczkowo oraz na działce o nr ewid. 2/9 obręb: Bierzwnica PGR gmina: Świdwin.**

Do wniosku zgodnie z art. 74 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 (Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 ze zm.) dołączono poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z jej zapisem w formie elektronicznej na informatycznych nośnikach danych. We wniosku i w karcie informacyjnej przedsięwzięcia zostały zawarte informacje charakteryzujące planowane przedsięwzięcie.

W związku z powyższym, Wójt Gminy Świdwin wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydziału Spraw Terenowych w Koszalinie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gryficach oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdwinie o opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w dniu 23.03.2022 r. wydał opinię sanitarnej, w której stwierdził że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryfiach w piśmie znak: SZ.ZZŚ.1.4360.47.2022.AŚ wyraziło opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie w piśmie znak: WST-K.4220.112.2022.AS.2

stwierdził o braku konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji.

Na podstawie załączonych materiałów stwierdzono, że inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych 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 (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), tym samym przedmiotowa inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko może być wymagany.

W związku z powyższym, stosownie do art. 71 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 (Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.), dla planowanego przedsięwzięcia wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Przy klasyfikacji przedsięwzięcia uwzględniono szczegółowe uwarunkowania znajdujące się 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 (Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 ze zm.)

Wśród uwarunkowań, o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko przesądziły:

1. Projektowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 31 MW. Inwestor zaznaczył, że dopuszcza realizację inwestycji etapowo w ramach dostępnej mocy przyłączeniowej.

W skład analizowanej inwestycji wchodzić będą następujące elementy:

- do 103333 sztuk modułów fotowoltaicznych o mocach nominalnych w zakresie od 300 do 2000 Wp – moc łączna projektowanej elektrowni do 31 MW (włącznie),
- system wolnostojących konstrukcji wsporczych (tzw. stoły fotowoltaiczne) nachylonych w kierunku południowym lub innym optymalnym,
- string boxy,
- falowniki w ilości do 372 szt.,
- kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN w ilości do 31 szt., przy stacji do 2 miejsc postojowych,
- infrastruktura techniczna w tym m.in. wewnętrzna linia kablowa nn łącząca poszczególne sekcje projektowanej elektrowni ze stacjami transformatorowymi,
- zjazd, komunikacja wewnątrz farmy oraz plac manewrowy,
- system monitoringu (bariera IR, czujniki ruchu, kamery),
- kontenerowe magazyny energii o łącznej pojemności do 310 MWh,

- ogrodzenie panelowe lub siatkowe.

2. Projektowane przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie na terenie działek o nr ewid. 120/4 w obrębie Kluczkowo oraz 2/9 w obrębie Bierzwnica PGR, w gminie Świdwin.

3. Łączna powierzchnia obszaru inwestycji wynosi do 31,2 ha. Inwestycja posadowiona będzie na gruntach klas RIVa, RIVb, RV i RVI, co zostało wskazane jako warunek realizacji inwestycji. Natomiast inwestycją nie zostaną objęte grunty klasy IIIa oraz N, a także część terenu RIVb. Obszar inwestycji obejmuje grunty rolne położone w rozległym kompleksie pól oraz sąsiaduje z kompleksem leśnym. W ramach inwestycji nie jest przewidziana wycinka drzew ani krzewów. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się w odległości ok 420 m. Teren inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

4. Etap realizacji przedsięwzięcia będzie wiązać się z wyznaczeniem tymczasowego terenu pod plac montażowy, który po tym etapie zostanie zlikwidowany. Hałas i emisja zanieczyszczeń będą związane z pracą sprzętu budowlanego i transportem materiałów budowlanych oraz elementów konstrukcyjnych elektrowni. Jednakże z uwagi na krótkotrwały zakres prac budowlanych, przewiduje się, że emisja ta nie będzie ponadnormatywna poza terenem planowanej inwestycji. Ponadto prace będą prowadzone w ograniczonym przedziale czasowym w ciągu dnia, tj. w godz. 6:00-22:00. Silniki maszyn będą wyłączane podczas przerw w pracy, dzięki czemu emisja hałasu i zanieczyszczeń do powietrza będzie minimalizowana. Charakter prac związanych z realizacją przedsięwzięcia nie wymaga wykonywania głębokich wykopów, w związku z czym inwestycja nie wpłynie na zmianę stosunków wodnych na analizowanym terenie. Niemniej jednak zaplecze budowy zostanie wyposażone w sorbenty służące do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych, co skutecznie zminimalizuje oddziaływanie na środowisko wodno-gruntowe. Woda dla celów socjalno-bytowych pracowników dostarczana będzie beczkowozem. Podsumowując oddziaływania analizowanej inwestycji na etapie realizacji będą miały charakter wyłącznie lokalny, okresowy, odwracalny i ustąpią natychmiast po zakończeniu prac związanych z budową przedmiotowej instalacji fotowoltaicznej.

5. Na etapie eksploatacji będzie miała miejsce stała kontrola instalacji oraz okresowa konserwacja elementów elektrowni, w celu zapewnienia jej prawidłowego działania. Projektowane moduły fotowoltaiczne nie zostaną wyposażone w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw, dzięki czemu ich praca nie będzie powodować hałasu w czasie eksploatacji. Źródłem hałasu będą natomiast pracujące stacje transformatorowe i magazyny energii, które emitują hałas o mocy 75 dB oraz falowniki emitujące hałas do 65 dB. Szacuje się, że poziom hałasu w obrębie terenów podlegających ochronie akustycznej, w związku z funkcjonowaniem wspomnianych urządzeń

nie spowoduje przekroczenia wartości dopuszczalnej dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

6. Realizacja planowanej inwestycji będzie miała dalekosiężny i długookresowy, korzystny wpływ na klimat poprzez obniżenie zapotrzebowania na energię pochodzącą ze źródeł konwencjonalnych i zmniejszenie wydobycia nieodnawialnych surowców energetycznych. W przeciwieństwie do tradycyjnych form wytwarzania energii w procesach spalania, energetyka słoneczna nie powoduje emisji zanieczyszczeń do atmosfery, tym samym przyczynia się do ochrony powietrza i klimatu. Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna zapobiegająca osadzaniu się pyłów i osadów. Panele nie wymagają żadnego czyszczenia. Niemniej w sytuacji, gdy zajdzie taka konieczność, czyszczenie odbędzie się przy pomocy szczotki na wysięgniku oraz wody zdemineralizowanej, która nie pozostawia smug. W przypadku trudnych zabrudzeń dopuszczalne będzie użycie środków biodegradowalnych. Wody opadowo-roztopowe będą wsiąkały bezpośrednio do gruntu. Podczas eksploatacji instalacji nie będą powstawały ścieki bytowe ani technologiczne. Przewiduje się zastosowanie misy olejowej mogącej pomieścić całą zawartość oleju znajdującego się w transformatorze oraz umieszczenie go w stacji transformatorowej, w przypadku transformatora olejowego, co zniweluje ryzyko zanieczyszczenia środowiska substancjami ropopochodnymi. Stacja transformatorowo - rozdzielcza posadowiona zostanie na specjalnej macie chłonnej, która dodatkowo zabezpieczy grunt i środowisko wodne. Instalacja będzie w pełni bezobsługowa, nie będzie wymagać zasilania w wodę, a parametry pracy oraz bezpieczeństwo instalacji będą monitorowane automatycznie, a ewentualne awarie usuwane na bieżąco. W trakcie funkcjonowania instalacji będą powstawać niewielkie ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych, które będą sortowane według rodzaju i gromadzone w przystosowanych do tego kontenerach, a następnie przekazywane do transportu, odzysku lub unieszkodliwienia wyspecjalizowanym firmom posiadającym odpowiednie pozwolenia.

7. W miejscu planowanego przedsięwzięcia oraz w strefie jego oddziaływania nie występują formy ochrony przyrody wymienione w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., poz. 1098 ze zm.) takie jak parki narodowe, parki krajobrazowe, obszary Natura 2000, obszary chronionego krajobrazu, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe rezerваты przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne oraz pomniki przyrody.

8. Z przeprowadzonej na potrzeby sporządzenia karty informacyjnej przedsięwzięcia inwentaryzacji terenu wynika, że działki przeznaczone pod

lokalizację paneli fotowoltaicznych, jesienią 2021 r. były obsiane zbożami ozimymi i rzepakiem. Podczas kontroli stwierdzono także między innymi: krwawnik pospolity, chaber bławatek, bylicę pospolitą, skrzyp polny, babkę lancetowatą, koniczynę polną, natomiast z drzew - klon zwyczajny, dąb czerwony i brzozę brodawkowatą. Zatem ustalono, że na terenie inwestycji nie występują chronione gatunki roślin, czy siedliska przyrodnicze. Na terenie przedsięwzięcia nie stwierdzono także obecności płazów ani gadów. Niemniej jednak ich potencjalne siedliska mogą stanowić nieużytki znajdujące się w południowej części działki 2/9 obręb Bierzwnica PGR, co potwierdza waloryzacja przyrodnicza województwa zachodniopomorskiego (Biuro Konserwacji Przyrody, 2010 r.), zgodnie z którą stwierdzono tam występowanie ropuchy szarej, żaby jeziorowej i żaby moczarowej. Pomimo, iż wspomniane powyżej nieużytki zostaną wyłączone spod zainwestowania, w celu ochrony tych zwierząt zobowiązano inwestora, aby w trakcie prac budowlanych zabezpieczyć miejsca stanowiące potencjalne pułapki antropogeniczne dla zwierząt, poprzez ich zakrycie, prowadzić regularne przeglądy ww. miejsc pod kątem obecności w nich zwierząt. Natomiast w przypadku stwierdzenia uwięzienia zwierząt należy je bezzwłocznie odłowić i przenieść w bezpieczne miejsce, poza teren inwestycji, zgodnie z przepisami prawa. Jednocześnie niniejszym postanowieniem zobowiązano inwestora, aby ogrodzenie terenu inwestycyjnego wykonać z pozostawieniem minimum 20 cm wolnej przestrzeni nad gruntem, w celu umożliwienia wędrówki drobnym zwierzętom w obrębie działek inwestycyjnych. Ogrodzenie zostanie też pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców, czy drutu kolczastego.

9. Podczas inwentaryzacji terenu odnotowano na omawianym obszarze następujące gatunki ptaków: skowronek, makolągwa, grzywacz, trznadel, siniak, paszkoć, lerka, pliszka siwa, srokość, kruk, kania ruda, gąsiorek, sójka, potrzaszcz, szpak. Natomiast nad terenem inwestycji (oprócz ww. gatunków awifauny) zauważono także przeloty gęsi tundrowej i białoczelnej, dymówki, myszołowa i szczygła. Na podstawie okresu wykonanej inwentaryzacji (wrzesień) nie można było określić, czy obserwowane na tym obszarze ptaki przystępowały tam do lęgów. Biorąc zatem powyższe pod uwagę oraz fakt lokalizacji inwestycji w sąsiedztwie terenów leśnych, zobowiązano wnioskodawcę do rozpoczęcia prac ziemnych poza okresem lęgowym ptaków potencjalnie występujących na analizowanym terenie, aby zapobiec płoszeniu ornitofauny w trakcie składania jaj i wychowu młodych. Możliwość przeprowadzenia powyższej czynności w okresie lęgowym awifauny dopuszczono wyłącznie pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w granicach terenu inwestycji i w jej strefie oddziaływania.

10. Moduły fotowoltaiczne będą rozmieszczone w równomiernych rzędach, a podłoże pod panelami zostanie obsiane mieszką traw. Biorąc pod uwagę czas eksploatacji analizowanej inwestycji, tj. 30 lat, konieczne będzie utrzymanie terenów biologicznie czynnych. Roślinność porastająca omawiany teren będzie systematycznie koszona. W związku z tym, w celu ochrony awifauny mogącej przystąpić do lęgów na analizowanym terenie, RDOŚ zobowiązał inwestora do prowadzenia powyższych czynności poza sezonem lęgowym ptaków (opóźniając pierwszy pokos do 15 czerwca) oraz w miarę możliwości poza okresem trwających na terenach sąsiednich gruntów ornych prac polowych, rozpoczynając prace od środka do zewnątrz farmy. W uzasadnionych przypadkach dopuszczono możliwość przeprowadzenia powyższej czynności w okresie lęgowym ptaków pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w obrębie terenu inwestycji.

11. Z kolei w lesie sąsiadującym od wschodu z analizowanym terenem wykryto gniazdo, które budową i umiejscowieniem wskazywało na gniazdo kani rudej. Zgodnie z „Poradnikiem ochrony siedlisk i gatunków” (Tom 7 – Ptaki, część 1) kania ruda związana jest z terenami o urozmaiconym krajobrazie, z udziałem większych kompleksów leśnych, jak i zbiorników wodnych (rzeki, stawy, jeziora). Typ drzewostanu ma mniejsze znaczenie, istotne jest natomiast mozaikowo ukształtowane otoczenie, w którym sąsiadują ze sobą płaty różnorodnych siedlisk: różnych typów pól, łąk, mokradeł itp. Kania ruda jest drapieżnikiem korzystającym z bardzo różnorodnych źródeł pokarmu. Jej dieta składa się przeważnie z drobnych gryzoni, ptaków i ryb. Częstym i charakterystycznym źródłem pokarmu jest też padlina. Zajęcie terenu pod planowaną farmę słoneczną nie powinno uszczuplić bazy żerowiskowej kani rudej. Bardziej różnorodne siedliska, a co za tym idzie bardziej atrakcyjne dla kani rudej, występują w położonych około 500 m na wschód, obszarach Natura 2000 „Dorzecze Regi” (kod PLH320049) oraz „Ostoja Drawska” (kod PLB320019), dla której kania ruda jest przedmiotem ochrony. Zgodnie z planem zadań ochronnych dla obszaru „Ostoja Drawska” uchwalonym zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie z dnia 6 czerwca 2017 r. zmieniającym zarządzenie w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Ostoja Drawska PLB320019 (Dziennik Urzędowy Województwa Zachodniopomorskiego z 2017 r. poz. 2591) wśród zagrożeń dla zachowania właściwego stanu ochrony kani rudej i jej siedlisk wymienia się: możliwość kolizji z napowietrznymi liniami elektrycznymi, z masztami i antenami komunikacyjnymi; zanik różnorodności otwartego krajobrazu w wyniku intensyfikacji rolnictwa (likwidacja zabagnień i oczek wodnych, usuwanie zadrzewień, monokultury), co powoduje utratę żerowisk; niepokojenie ptaków w wyniku działalności

gospodarczej (w tym prace leśne) i penetracji turystycznej, co skutkuje płoszeniem ptaków lub niszczeniem gniazd; budowa farm wiatrowych na terenie obszaru Natura 2000 i w jego sąsiedztwie, co skutkuje zmniejszeniem się arealu żerowisk, zwiększeniem śmiertelności, czy zmianą lokalnych tras przelotu; zabudowa hydrotechniczna dolin rzecznych zapobiegająca ich okresowym wylewom, co skutkuje zanikiem siedlisk gatunku w korytach rzek i ich dolinach; zmiana ekstensywnie użytkowanych łąk i pastwisk na intensywnie użytkowane uprawy, co skutkuje utratą siedlisk. Planowana inwestycja nie będzie realizowana w granicach żadnej formy ochrony przyrody, w tym w obszarze Natura 2000. W ramach planowanej inwestycji nie powstaną napowietrzne linie kablowe, gdyż będą one układane bezpośrednio w wykopie ziemnym. Nie będą też usuwane oczka wodne, ani żadne zadrzewienia. Inwestycja nie będzie ingerowała, zarówno bezpośrednio, jak i pośrednio w tereny leśne sąsiadujące z obszarem inwestycyjnym. Natomiast wskazane w postanowieniu RDOŚ działania minimalizujące wpływ inwestycji na zwierzęta dotyczące okresu realizacji inwestycji, czy terminu wykonywania koszenia, pozwolą na zachowanie właściwego stanu ochrony kani rudej oraz jej potencjalnego siedliska. Jednocześnie biorąc pod uwagę charakter planowanej inwestycji oraz odległość dzielącą miejsce realizacji inwestycji od obszaru „Ostoja Drawska”, nie przewiduje się wpływu na główny cel działań ochronnych dla tego ptaka, jakim jest utrzymanie populacji w obszarze Natura 2000 przynajmniej na poziomie 14 par lęgowych.

12 W trakcie lustracji terenowej stwierdzono także występowanie następujących gatunków ssaków: borowca wielkiego, karlika małego, mroczka późnego, lisa pospolitego, dzika euroazjatyckiego, jelenia szlachetnego oraz sarny europejskiej. Niemniej jednak przez teren projektowanej inwestycji nie przechodzi główny szlak migracyjny zwierząt, natomiast obszary, nad którymi polowały nietoperze zostały wyłączone spod zainwestowania.

13. Analizując wpływ przedmiotowej inwestycji na możliwość migracji większych zwierząt, należy wziąć pod uwagę ewentualne skumulowane oddziaływanie planowanego zamierzenia inwestycyjnego z innymi przedsięwzięciami o tym samym charakterze. Z informacji będących w posiadaniu RDOŚ wynika, że najbliższa instalacja fotowoltaiczna będzie realizowana na działce o nr ew. 2/13 w obrębie Bierzwnica PGR, w odległości około 80 m. Łączna moc obu instalacji wyniesie do 37,2 MW. Co prawda, w wyniku zrealizowania obu inwestycji zajęta zostanie powierzchnia około 75,5 ha, niemniej jednak w otoczeniu tych przedsięwzięć znajdują się rozległe agrocenozy, które w dalszym ciągu będą mogły być wykorzystywane przez zwierzęta. Biorąc także pod uwagę, że migracja zwierząt zachodzi głównie wzdłuż terenów leśnych, jak i dolin rzecznych, ustalono, że zwierzęta przemieszczają się w obrębie obszarów Natura 2000 „Dorzecze Regi”

oraz „Ostoja Drawska”, oddalonych około 500 m od terenu zainwestowania. Zatem nie przewiduje się powstania bariery w migracji zwierząt.

14. Planowana inwestycja o wysokości do 5 m zostanie posadowiona w obrębie gruntów rolnych, poza obszarami chronionego krajobrazu i parkami krajobrazowymi. Co prawda wybudowanie farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą spowoduje nieznaczne zmiany w lokalnym krajobrazie, jednak z uwagi na znaczną odległość dzielącą inwestycję od terenów zabudowanych, projektowana farma fotowoltaiczna będzie prawie niewidoczna z perspektywy mieszkańców pobliskiej zabudowy mieszkaniowej. Dodatkowo w celu zminimalizowania wizualnego oddziaływania przedsięwzięcia na ww. zabudowę, zobligowano inwestora, aby infrastrukturę techniczną towarzyszącą instalacji fotowoltaicznej (w tym stacje transformatorowe i magazyny energii) wykonać w kolorach stonowanych, nie wyróżniających się w otoczeniu (w odcieniu szarości, brązu lub zieleni), a także do rezygnacji z oświetlenia terenu instalacji i ogrodzenia w porze nocnej. Biorąc pod uwagę powyższe, przedmiotowa inwestycja nie będzie oddziaływać negatywnie na walory krajobrazowe oraz na pobliskich mieszkańców.

Przedłożone materiały dot. planowanego przedsięwzięcia oraz dane na temat elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, pozwoliły kompleksowo ocenić jego oddziaływanie na środowisko oraz formy ochrony przyrody. W związku z powyższym uwzględniając zakres planowanego przedsięwzięcia uznaje się, że nie wymaga ono przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W niniejszym rozstrzygnięciu, Wójt Gminy Świdwin uwzględnił:

- informacje określone w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia;
- opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego (sygn.: NZNS.9022.4.16.2022) o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie (sygn.: WST-K.4220.112.2022.AS.2) o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- opinię Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gryficach (sygn.: SZ.ZZŚ.1.4360.47.2022.AŚ) o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc powyższe pod uwagę oraz mając na względzie spełnienie wymogów w zakresie ochrony środowiska, orzeczono jak w sentencji.

Integralną częścią decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia jest charakterystyka przedsięwzięcia (załącznik nr 1).

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie, za pośrednictwem Wójta Gminy Świdwin w terminie 14 dni od jej doręczenia.

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*.



Załączniki.

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenie
3. A/a

Do wiadomości:

- 1) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie
Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie
- 2) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Gryficach
- 3) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Świdwinie

Z up. WÓJTA
mgr Tomasz Waszczyk
ZASTĘPCA WÓJTA

Pobrano opłatę skarbową w kwocie 205,00 zł

Sporządził: Grzegorz Korol

Projektowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 31 MW. Inwestor zaznaczył, że dopuszcza realizację inwestycji etapowo w ramach dostępnej mocy przyłączeniowej.

W skład analizowanej inwestycji wchodzić będą następujące elementy:

- do 103333 sztuk modułów fotowoltaicznych o mocach nominalnych w zakresie od 300 do 2000 Wp – moc łączna projektowanej elektrowni do 31 MW (włącznie),
- system wolnostojących konstrukcji wsporczych (tzw. stoły fotowoltaiczne) nachylonych w kierunku południowym lub innym optymalnym,
- string boxy,
- falowniki w ilości do 372 szt.,
- kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN w ilości do 31 szt., przy stacji do 2 miejsc postojowych,
- infrastruktura techniczna w tym m.in. wewnętrzna linia kablowa nn łącząca poszczególne sekcje projektowanej elektrowni ze stacjami transformatorowymi,
- zjazd, komunikacja wewnątrz farmy oraz plac manewrowy,
- system monitoringu (bariera IR, czujniki ruchu, kamery),
- kontenerowe magazyny energii o łącznej pojemności do 310 MWh,
- ogrodzenie panelowe lub siatkowe.

Projektowane przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie na terenie działek o nr ewid. 120/4 w obrębie Kluczkowo oraz 2/9 w obrębie Bierzwnica PGR, w gminie Świdwin.

Łączna powierzchnia obszaru inwestycji wynosi do 31,2 ha. Inwestycja posadowiona będzie na gruntach klas RIVa, RIVb, RV i RVI, co zostało wskazane jako warunek realizacji inwestycji. Natomiast inwestycją nie zostaną objęte grunty klasy IIIa oraz N, a także część terenu RIVb. Obszar inwestycji obejmuje grunty rolne położone w rozległym kompleksie pól oraz sąsiaduje z kompleksem leśnym. W ramach inwestycji nie jest przewidziana wycinka drzew ani krzewów. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się w odległości ok 420 m. Teren inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Etap realizacji przedsięwzięcia będzie wiązać się z wyznaczeniem tymczasowego terenu pod plac montażowy, który po tym etapie zostanie zlikwidowany. Hałas i emisja zanieczyszczeń będą związane z pracą sprzętu budowlanego i transportem materiałów budowlanych oraz elementów konstrukcyjnych elektrowni. Jednakże z uwagi na krótkotrwały zakres prac budowlanych, przewiduje się, że emisja ta nie będzie ponadnormatywna poza terenem planowanej inwestycji. Ponadto prace będą prowadzone w ograniczonym przedziale czasowym w ciągu dnia, tj. w godz. 6:00-22:00. Silniki maszyn będą wyłączane podczas przerw w pracy, dzięki czemu emisja hałasu i zanieczyszczeń do powietrza będzie minimalizowana. Charakter prac związanych z realizacją przedsięwzięcia nie wymaga wykonywania głębokich wykopów, w związku z czym inwestycja nie wpłynie na zmianę stosunków wodnych na analizowanym terenie. Niemniej jednak zaplecze budowy zostanie wyposażone w sorbenty służące do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych, co skutecznie zminimalizuje oddziaływanie na środowisko wodno-gruntowe.

Woda dla celów socjalno-bytowych pracowników dostarczana będzie beczkowitzem. Podsumowując oddziaływania analizowanej inwestycji na etapie realizacji będą miały charakter wyłącznie lokalny, okresowy, odwracalny i ustąpią natychmiast po zakończeniu prac związanych z budową przedmiotowej instalacji fotowoltaicznej.

Na etapie eksploatacji będzie miała miejsce stała kontrola instalacji oraz okresowa konserwacja elementów elektrowni, w celu zapewnienia jej prawidłowego działania. Projektowane moduły fotowoltaiczne nie zostaną wyposażone w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw, dzięki czemu ich praca nie będzie powodować hałasu w czasie eksploatacji. Źródłem hałasu będą natomiast pracujące stacje transformatorowe i magazyny energii, które emitują hałas o mocy 75 dB oraz falowniki emitujące hałas do 65 dB. Szacuje się, że poziom hałasu w obrębie terenów podlegających ochronie akustycznej, w związku z funkcjonowaniem wspomnianych urządzeń nie spowoduje przekroczenia wartości dopuszczalnej dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Realizacja planowanej inwestycji będzie miała dalekosiężny i długookresowy, korzystny wpływ na klimat poprzez obniżenie zapotrzebowania na energię pochodzącą ze źródeł konwencjonalnych i zmniejszenie wydobywania nieodnawialnych surowców energetycznych. W przeciwieństwie do tradycyjnych form wytwarzania energii w procesach spalania, energetyka słoneczna nie powoduje emisji zanieczyszczeń do atmosfery, tym samym przyczynia się do ochrony powietrza i klimatu. Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna zapobiegająca osadzaniu się pyłów i osadów. Panele nie wymagają żadnego czyszczenia. Niemniej w sytuacji, gdy zajdzie taka konieczność, czyszczenie odbędzie się przy pomocy szczotki na wysięgniku oraz wody zdemineralizowanej, która nie pozostawia smug. W przypadku trudnych zabrudzeń dopuszczalne będzie użycie środków biodegradowalnych. Wody opadowo-roztopowe będą wsiąkały bezpośrednio do gruntu. Podczas eksploatacji instalacji nie będą powstawały ścieki bytowe ani technologiczne. Przewiduje się zastosowanie misy olejowej mogącej pomieścić całą zawartość oleju znajdującego się w transformatorze oraz umieszczenie go w stacji transformatorowej, w przypadku transformatora olejowego, co zniweluje ryzyko zanieczyszczenia środowiska substancjami ropopochodnymi. Stacja transformatorowo - rozdzielcza posadowiona zostanie na specjalnej macie chłonnej, która dodatkowo zabezpieczy grunt i środowisko wodne. Instalacja będzie w pełni bezobsługowa, nie będzie wymagać zasilania w wodę, a parametry pracy oraz bezpieczeństwo instalacji będą monitorowane automatycznie, a ewentualne awarie usuwane na bieżąco. W trakcie funkcjonowania instalacji będą powstawać niewielkie ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych, które będą sortowane według rodzaju i gromadzone w przystosowanych do tego kontenerach, a następnie przekazywane do transportu, odzysku lub unieszkodliwienia wyspecjalizowanym firmom posiadającym odpowiednie pozwolenia.

Moduły fotowoltaiczne będą rozmieszczone w równomiernych rzędach, a podłoże pod panelami zostanie obsiane mieszkanką traw. Biorąc pod uwagę czas eksploatacji analizowanej inwestycji, tj. 30 lat, konieczne będzie utrzymanie terenów biologiczne czynnych. Roślinność porastająca omawiany teren będzie systematycznie

koszona. W związku z tym, w celu ochrony awifauny mogącej przystąpić do lęgów na analizowanym terenie, zobowiązano inwestora do prowadzenia powyższych czynności poza sezonem lęgowym ptaków (opóźniając pierwszy pokos do 15 czerwca) oraz w miarę możliwości poza okresem trwających na terenach sąsiednich gruntów ornych prac polowych, rozpoczynając prace od środka do zewnątrz farmy. W uzasadnionych przypadkach dopuszczono możliwość przeprowadzenia powyższej czynności w okresie lęgowym ptaków pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w obrębie terenu inwestycji.

Z up. WÓJTA
mgr Tomasz Waszczyk
ZASTĘPCA WÓJTY

