

Świdwin, dnia 25.10.2023 r.

ROŚiGN.6220.36.2023

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 2023 r. poz. 775 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 2023 r. poz. 1094 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 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku **Axpo Solar Polska Sp. z o. o. ul. Emilii Plater 28, 00-688 Warszawa** w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na: **Budowie elektrowni słonecznej „BERKANOWO II” o mocy do 35 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, 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. Prace budowlano-montażowe oraz transport materiałów budowlanych prowadzić wyłącznie w porze dziennej, w godz. 6.00 – 22.00, z ograniczeniem tych prac po godz. 18.0
 2. W przypadku rozpoczęcia i prowadzenia prac w okresie lęgowym ptaków, do robót można przystąpić wyłącznie po wykonaniu pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki

- i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Kontrolę zajęcia siedlisk należy przeprowadzić nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem prac. W przypadku wykrycia lęgów awifauny, należy zaprzestać prowadzenia prac do czasu stwierdzenia przez ornitologa wyprowadzenia młodych z gniazd.
3. Zaplecze budowy wraz z bazą materiałowo-sprzętową (miejsce postoju maszyn i pojazdów, magazynowania materiałów budowlano-montażowych oraz odpadów) zlokalizować na terenie posiadającym utwardzoną i uszczelnioną nawierzchnię, np. odpowiednią geomembraną.
 4. Projektowaną instalację fotowoltaiczną wraz z ogrodzeniem wykonać z zachowaniem wolnej, minimum 5-metrowej przestrzeni od granicy kompleksów leśnych. Oraz minimum 50-metrowej odległości od zbiornika wodnego, zlokalizowanego od wschodniej strony względem działki inwestycyjnej.
 5. Na czas przerw roboczych zabezpieczyć wykopy budowlane przed możliwością przedostania się do nich drobnych zwierząt. Regularnie kontrolować teren prowadzonych prac, a zwłaszcza wykopów budowlanych, pod kątem ewentualnego uwięzienia w nich małych zwierząt. Wszelkie zwierzęta, które dostaną się do wykopów, należy przenieść w bezpieczne miejsce, zgodnie z przepisami prawa.
 6. Tankowanie i naprawy sprzętu prowadzić poza terenem inwestycyjnym, wyłącznie w miejscach do tego przystosowanych (tj. odpowiednio na stacjach tankowania pojazdów oraz w punktach naprawy pojazdów).
 7. Wykonać ogrodzenie terenu z zachowaniem minimum 20-centymetrowej wolnej przestrzeni nad gruntem, zapewniającej migrację drobnych gatunków fauny przez teren elektrowni fotowoltaicznej.
 8. Zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców, czy drutu kolczastego.
 9. Zastosować ogniwa fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, zwiększające absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegającej niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. zjawisku olśnienia.
 10. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować ciągłego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i ogrodzenia w porze nocnej.
 11. W przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym awifauny, czynności te wykonywać po przeprowadzeniu przez eksperta przyrodnika przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Prace należy rozpoczynać od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej.

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

1. W przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami melioracji wodnej prace budowlane należy prowadzić w taki sposób, aby nie powodować pogorszenia stosunków wodnych na gruntach sąsiednich i zachować urządzenia. Dla zachowania ich prawidłowego funkcjonowania, należy zachować ich drożność, właściwy stan techniczny oraz kierunek odpływu wody, a w przypadku ich uszkodzenia inwestor zobowiązany jest do naprawy powstałych uszkodzeń, w sposób zapewniający zachowanie dotychczasowej funkcji tych urządzeń.
2. Zaplecze budowy należy 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 w sposób gwarantujący ochronę środowiska wodno-gruntowego, zachowując bufor bezpieczeństwa od cieków, rowów i innych zbiorników wodnych w odległości min. 50 m.
3. 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.
4. 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.
5. 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).
6. Zaplecze budowy należy zaopatrzyć w przenośne zbiorniki wybieralne do gromadzenia ścieków bytowych, które będą wywożone przez uprawniony podmiot.

7. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych stacje kontenerowe powinny być wyposażone w misy olejowe będące w stanie pomieścić olej, 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 wyposażyć 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 **Axpo Solar Polska Sp. z o. o. ul. Emilii Plater 28, 00-688 Warszawa** w dniu 20.07.2023 r. zwrócił się do Wójta Gminy Świdwin o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na: **Budowie elektrowni słonecznej „BERKANOWO II” o mocy do 35 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, 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 2023 r. poz. 1094 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.

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 ze zm.), 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 2023 r. poz. 1094 ze zm.), dla planowanego przedsięwzięcia wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

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 17.08.2023 r. wydał opinię sanitarną nr NZNS.9022.4.25.2023, w której stwierdził że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie w dniu 22.08.2023 r. wezwał Inwestora do uzupełnień KIP. Inwestor przedłożył uzupełnienia w dniu 15.09.2023 r.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie w piśmie znak: WST-K.4220.250.2023.JC.2 stwierdził o braku konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryfiach w piśmie znak: SZ.ZZŚ.1.4901.110.2023.AŚ wyraziło opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

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 2023 r. poz. 1094 ze zm.).

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

1. Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy wytwórczej do 35 MW, na działce nr 116 w obrębie Berkanowo, w gminie Świdwin. Projektowane przedsięwzięcie swoim zakresem obejmuje montaż paneli fotowoltaicznych na stalowej konstrukcji nośnej, inwerterów (przewiduje się montaż maksymalnie 15 inwerterów na każdy 1 MW zainstalowanej mocy elektrowni), 6 zespołów kontenerów stacji transformatorowych (w postaci jednego lub dwóch kontenerów), magazynów energii, a także posadowienie kontenera technicznego pełniącego funkcję socjalno-magazynową, realizację dróg wewnętrznych, linii kablowych,

przyłącza elektroenergetycznego oraz innych niezbędnych elementów infrastruktury związanej z eksploatacją przedmiotowej elektrowni. Inwestor dopuszcza również wyposażenie instalacji w zintegrowany system magazynowania energii wraz z głównym punktem odbioru (GPO). Teren instalacji zostanie ogrodzony i wyposażony w system monitoringu.

2. Obszar, na którym planuje się realizację inwestycji, nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi 37,26 ha, z czego około 36,71 ha zostanie przeznaczona pod projektowaną instalację fotowoltaiczną. Z przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że przedmiotowa inwestycja zostanie usytuowana na terenie zewidencjonowanym jako grunty orne (RIVa, RIVb, RV), które dotychczas były wykorzystywane rolniczo. Z terenu inwestycyjnego zostaną wyłączone natomiast znajdujące się w granicach analizowanej działki grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych (Lzr-RIVb, Lzr-RV).

3. Planowane przedsięwzięcie zostanie usytuowane w otoczeniu kompleksów leśnych, cieków wodnych (rzeka Mołstowa i Dopływ spod Zydlunga) oraz zbiornika wodnego. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ponad 2 km od działki inwestycyjnej.

4. Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn. Oddziaływania związane z etapem realizacji przedsięwzięcia będą okresowe oraz ograniczone wyłącznie do pory dziennej. 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. Tankowanie i wszelkie naprawy sprzętu należy realizować poza obszarem inwestycji, co wskazano jako warunek realizacji przedmiotowej inwestycji. Plac budowy zostanie wyposażony w środki do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych (sorbenty), które należy stosować natychmiastowo w przypadku ewentualnego rozlewu substancji ropopochodnych z maszyn i pojazdów. Podczas realizacji inwestycji wytwarzane ścieki bytowe będą gromadzone w przenośnych sanitariatach. Budowa przedmiotowej instalacji związana będzie z wytwarzaniem odpadów, powstających w wyniku wykonywania prac budowlano-montażowych. Odpady te będą magazynowane selektywnie w pojemnikach i kontenerach, a następnie przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom.

5. Planowana inwestycja będzie instalacją bezobsługową. Funkcjonowanie przedmiotowej inwestycji nie będzie wiązało się z wytwarzaniem ścieków, a jedyne odpady, które mogą powstawać na tym etapie, będą wynikiem prowadzenia prac serwisowych i ewentualnych napraw. Odpady te nie będą jednak magazynowane na terenie projektowanej instalacji, ale bezpośrednio po wytworzeniu będą na bieżąco przekazywane firmie zajmującej się

zagospodarowywaniem odpadów. Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie będzie związana z emisją zanieczyszczeń do atmosfery ani wytwarzaniem ponadnormatywnego oddziaływania elektromagnetycznego. Z karty informacyjnej wynika, że do mycia paneli fotowoltaicznych będzie stosowana jedynie czysta woda, bez żadnych dodatków chemicznych. Jedynie w przypadku silnych zabrudzeń będą wykorzystywane środki biodegradowalne. W projektowanej instalacji zostaną zastosowane transformatory suche lub transformatory olejowe wyposażone w szczelną misę olejową, mogącą w przypadku awarii zmagazynować całą objętość oleju zawartego w tych urządzeniach, co zapewni ochronę środowiska gruntowo-wodnego na etapie eksploatacji przedsięwzięcia. Stacje transformatorowe, magazyny energii oraz inwertery będą stanowiły źródła hałasu, jednak najbliższe tereny zabudowane, podlegające ochronie akustycznej, znajdują się w oddaleniu ponad 2 km od przedmiotowej działki nr 116, w związku z czym nie należy spodziewać się wystąpienia istotnych uciążliwości akustycznych na etapie eksploatacji przedsięwzięcia na obszarze tej zabudowy.

6. Z uwagi na określoną przydatność paneli fotowoltaicznych, etap eksploatacji inwestycji potrwa około 25 lat. Po zakończeniu eksploatacji przedsięwzięcia elementy instalacji będą przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom, a teren zostanie przywrócony do stanu pierwotnego. Możliwe będzie także zastąpienie wyeksploatowanych elementów elektrowni nowymi, a następnie dalsze funkcjonowanie elektrowni.

7. Teren przeznaczony pod projektowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowany w granicach form ochrony przyrody wymienionych w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336, ze zm.), takich, jak parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe. Działka inwestycyjna natomiast wzdłuż całej zachodniej i południowo-zachodniej granicy sąsiaduje bezpośrednio z obszarem Natura 2000 pn. „Dorzecze Regi” PLH320049, który wyznaczono w celu zachowania 14 typów siedlisk przyrodniczych (siedliska o kodach 3150, 3160, 3260, 6510, 7110*, 7120, 7140, 7230, 9110, 9130, 9160, 9190, 91D0*, 91E0*) oraz 10 gatunków zwierząt (tj. kozioróg dębosz, koza, głowacz białopłetwy, minóg rzeczny, minóg strumieniowy, zalotka większa, czerwонецzyk nieparek, pachnica dębowa*, różanka, łosoś), wyszczególnionych w załączniku I i II dyrektywy siedliskowej. Dla analizowanego obszaru aktualnie opracowywany jest plan zadań ochronnych, a z inwentaryzacji przyrodniczej wykonanej na jego potrzeby wynika, że na terenie inwestycyjnym ani w jego sąsiedztwie nie występują siedliska przyrodnicze ani gatunki zwierząt stanowiące przedmioty ochrony w tym obszarze. Zakres planowanej inwestycji nie przewiduje jakiegokolwiek ingerencji w obszar „Dorzecza Regi”, który w sąsiedztwie działki inwestycyjnej

obejmuje tereny leśne. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazano, że inwestycja nie będzie realizowana bezpośrednio przy granicy lasu, od którego zostanie ona odsunięta o minimum 5 m. Z uwagi na ograniczony zakres oddziaływania instalacji fotowoltaicznej należy uznać, że planowane przedsięwzięcie nie wpłynie na funkcjonowanie i spójność „Dorzecza Regi”, jak również nie spowoduje negatywnego wpływu na przedmioty ochrony tego obszaru, w tym na siedliska przyrodnicze i siedliska warunkujące stan zachowania populacji gatunków chronionych w tym obszarze.

8. Działka inwestycyjna od strony północnej otoczona jest również korytarzem ekologicznym pn. „Puszcza Goleniowska – Puszcza Koszalińska”. Teren inwestycyjny dotychczas był wykorzystywany rolniczo, w związku z czym nie stanowi on miejsca występowania cennej roślinności. Analizując potencjalny wpływ przedmiotowej inwestycji na migrację zwierząt, którą ww. korytarz ekologiczny powinien umożliwiać, należy wziąć pod uwagę fakt, iż teren inwestycyjny znajduje się wśród terenów leśnych oraz w pobliżu dolin rzecznych, które stanowią główne szlaki przemieszczania się fauny. Planowane odsunięcie inwestycji o minimum 5 m od granicy lasów zapewni dalszą możliwość migracji dużych zwierząt. Z kolei mniejsze zwierzęta będą miały dostęp do analizowanego terenu również po zrealizowaniu przedsięwzięcia, z uwagi na wskazaną niniejszym postanowieniem konieczność wykonania ogrodzenia terenu z zachowaniem minimum 20-centymetrowej wolnej przestrzeni nad gruntem, zapewniającej migrację drobnych gatunków fauny przez teren elektrowni fotowoltaicznej. Ponadto wybudowanie przedmiotowej instalacji umożliwi sukcesję roślinności na danym terenie, co zapewni dogodniejsze niż w przypadku gruntów ornych poddawanych intensywnym zabiegom agrotechnicznym, warunki do przemieszczania się po terenie inwestycyjnym mniejszych zwierząt, w tym np. herpetofauny.

9. Dodatkowo realizacja przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi niniejszą opinią warunkami, dotyczącymi nie tylko sposobu wygradzenia terenu inwestycyjnego, ale również terminów realizacji prac i wykaszania roślinności na etapie funkcjonowania elektrowni, pozwoli ograniczyć ryzyko negatywnego wpływu instalacji na gatunki zwierząt typowe dla krajobrazu rolniczego. Zastosowanie paneli fotowoltaicznych w powłokę antyrefleksyjną zminimalizuje również oddziaływanie inwestycji na ornitofaunę poprzez zwiększenie absorpcji promieniowania słonecznego oraz zapobieganie niepożądanemu efektowi odbicia światła od ich powierzchni. W celu ochrony zwierząt przed okaleczeniem ze strony projektowanego ogrodzenia terenu inwestycyjnego, RDOŚ zobowiązał inwestora do ogrodzenia elektrowni bez zakończeń w postaci ostrych elementów, takich jak kolce, czy drut kolczasty.

10. Powyższe ma swoje uzasadnienie również z uwagi na fakt, iż w promieniu do około 3,5 km od granic działki inwestycyjnej nr 116 ustanowione zostały trzy strefy ochrony ornitofauny, w tym strefy ochrony bielika w odległości

około 1,9 km w kierunku zachodnim oraz około 3,4 km w kierunku wschodnim od działki inwestycyjnej i strefa ochrony bociana czarnego w odległości około 2,4 km w kierunku południowym. Zgodnie z „Poradnikiem ochrony siedlisk i gatunków” (tom 7) bielik preferuje okolice jezior i stawów rybnych oraz doliny rzeczne, natomiast inwestycję zaplanowano w pobliżu dużego zbiornika wodnego oraz dwóch cieków naturalnych (rzeka Mołstowa i Dopływ spod Zydlunga). Strefa bielika zlokalizowana od wschodniej strony względem przedmiotowej inwestycji znajduje się w pobliżu jeziora Dobrzyca, natomiast przy strefie ww. gatunku zlokalizowanej od strony zachodniej względem inwestycji, występują niewielkie zbiorniki wodne, a w dalszej odległości znajduje się jezioro Lekowo. Tym samym należy uznać, że obecność jezior zapewni bielikom dostępność bazy pokarmowej, a posadowienie projektowanej instalacji fotowoltaicznej, nawet w pobliżu zbiornika wodnego o nierozpoznanej genezie, nie pogorszy znacząco warunków funkcjonowania ww. gatunku na przedmiotowym obszarze. Ponadto z rysunku 10 zawartego w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że obszar rozmieszczenia paneli fotowoltaicznych będzie usytuowany w odległości nie mniejszej niż 50 m od ww. zbiornika, co wskazano w warunkach realizacji przedmiotowej inwestycji.

11. W ww. poradniku wskazano, że stawy i rzeki są również wykorzystywane jako żerowiska przez bociany czarne. Niemniej pobliska strefa tego gatunku obejmuje m.in. dolinę rzeki Mołstowej. Biorąc pod uwagę brak ingerencji prac inwestycyjnych w kompleksy leśne oraz doliny rzeczne należy uznać, że planowane przedsięwzięcie nie wpłynie na warunki siedliskowe również i tego gatunku ornitofauny. Ponadto wskazane działania zminimalizują wpływ przedmiotowej inwestycji na ornitofaunę występującą na danym terenie.

12. Dodatkowo, aby wykluczyć możliwość płoszenia ptaków i pozostałej zwierzyny na etapie eksploatacji przedsięwzięcia, niniejszym postanowieniem zobligowano inwestora, aby nie stosować ciągłego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i ogrodzenia w porze nocnej.

13. Mając na względzie powyższe nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na bioróżnorodność analizowanego terenu.

14. Planowane zamierzenie inwestycyjne usytuowane zostanie w otoczeniu lasów i w oddaleniu od zabudowy mieszkaniowej. Analizowana nieruchomość gruntowa znajduje się również poza osiami widokowymi z dróg publicznych (inwestor aktualnie ubiega się o uzyskanie służebności przejazdu drogą gruntową zlokalizowaną o północnej strony działki). Tym samym projektowana elektrownia fotowoltaiczna nie wpłynie negatywnie na krajobraz pobliskich miejscowości.

15. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że na terenie inwestycyjnym i w jego sąsiedztwie nie występują przedsięwzięcia, które mogłyby prowadzić do skumulowania oddziaływań z projektowaną instalacją fotowoltaiczną.

16. Przedsięwzięcie poprzez produkcję energii elektrycznej bez konieczności spalania paliw kopalnych przyczyni się do obniżenia emisji gazów cieplarnianych do powietrza, prowadzących do zmian klimatu.

17. Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium kraju. W związku z przewidywanym lokalnym zasięgiem oddziaływania inwestycji przedsięwzięcie nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania.

18. Rodzaj planowanej inwestycji, przewidziane do zastosowania materiały oraz technologia wykonania obiektów pozwalają za niewielkie uznać ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.

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.9022.4.25.2023) o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie (sygn.: WST-K.4220.250.2023.JC.2) o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- opinię Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gryficach (sygn.: SZ.ZZŚ.1.4901.111.2023.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

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy wytwórczej do 35 MW, na działce nr 116 w obrębie Berkanowo, w gminie Świdwin. Projektowane przedsięwzięcie swoim zakresem obejmuje montaż paneli fotowoltaicznych na stalowej konstrukcji nośnej, inwerterów (przewiduje się montaż maksymalnie 15 inwerterów na każdy 1 MW zainstalowanej mocy elektrowni), 6 zespołów kontenerów stacji transformatorowych (w postaci jednego lub dwóch kontenerów), magazynów energii, a także posadowienie kontenera technicznego pełniącego funkcję socjalno-magazynową, realizację dróg wewnętrznych, linii kablowych, przyłącza elektroenergetycznego oraz innych niezbędnych elementów infrastruktury związanej z eksploatacją przedmiotowej elektrowni. Inwestor dopuszcza również wyposażenie instalacji w zintegrowany system magazynowania energii wraz z głównym punktem odbioru (GPO). Teren instalacji zostanie ogrodzony i wyposażony w system monitoringu.

Obszar, na którym planuje się realizację inwestycji, nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi 37,26 ha, z czego około 36,71 ha zostanie przeznaczona pod projektowaną instalację fotowoltaiczną. Z przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że przedmiotowa inwestycja zostanie usytuowana na terenie zewidencjonowanym jako grunty orne (RIVb, RV, RVI), które dotychczas były wykorzystywane rolniczo. Z terenu inwestycyjnego zostaną wyłączone natomiast znajdujące się w granicach analizowanej działki grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych (Lzr-RIVb).

Planowane przedsięwzięcie zostanie usytuowane w otoczeniu innych terenów rolnych oraz niewielkich kompleksów leśnych. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się od południowej strony względem działki inwestycyjnej.

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn. Oddziaływania związane z etapem realizacji przedsięwzięcia będą okresowe oraz ograniczone wyłącznie do pory dnia. 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. Tankowanie i wszelkie naprawy sprzętu należy realizować poza obszarem inwestycji, co wskazano jako warunek realizacji przedmiotowej inwestycji. Plac budowy zostanie wyposażony w środki do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych (sorbenty), które należy stosować natychmiastowo w przypadku ewentualnego rozlewu substancji ropopochodnych z maszyn i pojazdów. Podczas realizacji inwestycji wytwarzane ścieki bytowe będą gromadzone w przenośnych sanitariatach. Budowa przedmiotowej instalacji związana będzie z wytwarzaniem odpadów, powstających w wyniku wykonywania prac budowlano-montażowych. Odpady te będą magazynowane selektywnie w pojemnikach i kontenerach, a następnie przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom.

Planowana inwestycja będzie instalacją bezobsługową. Funkcjonowanie przedmiotowej inwestycji nie będzie wiązało się z wytwarzaniem ścieków, a jedyne odpady, które mogą powstawać na tym etapie, będą wynikiem prowadzenia prac serwisowych i ewentualnych napraw. Odpady te nie będą jednak magazynowane na terenie projektowanej instalacji, ale bezpośrednio po wytworzeniu będą na bieżąco przekazywane firmie zajmującej się zagospodarowywaniem odpadów. Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie będzie związana z emisją zanieczyszczeń do atmosfery ani wytwarzaniem ponadnormatywnego oddziaływania elektromagnetycznego. Z karty informacyjnej wynika, że do mycia paneli fotowoltaicznych będzie stosowana jedynie czysta woda, bez żadnych dodatków chemicznych. Jedynie w przypadku silnych zabrudzeń będą wykorzystywane środki biodegradowalne.

Z uwagi na określoną przydatność paneli fotowoltaicznych, etap eksploatacji inwestycji potrwa około 25 lat. Po zakończeniu eksploatacji przedsięwzięcia elementy instalacji będą przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom, a teren zostanie przywrócony do stanu pierwotnego. Możliwe będzie także zastąpienie wyeksploatowanych elementów elektrowni nowymi, a następnie dalsze funkcjonowanie elektrowni.

Z kolei mniejsze zwierzęta będą miały dostęp do analizowanego terenu również po zrealizowaniu przedsięwzięcia, z uwagi na wskazaną niniejszym postanowieniem konieczność wykonania ogrodzenia terenu z zachowaniem minimum 20-centymetrowej wolnej przestrzeni nad gruntem, zapewniającej migrację drobnych gatunków fauny przez teren elektrowni fotowoltaicznej. Ponadto wybudowanie przedmiotowej instalacji umożliwi sukcesję roślinności na danym terenie, co zapewni dogodniejsze niż w przypadku gruntów ornych poddawanych intensywnym zabiegom agrotechnicznym, warunki do przemieszczania się po terenie inwestycyjnym mniejszych zwierząt, w tym np. herpetofauny.

Przedsięwzięcie poprzez produkcję energii elektrycznej bez konieczności spalania paliw kopalnych przyczyni się do obniżenia emisji gazów cieplarnianych do powietrza, prowadzących do zmian klimatu.

Z up. WÓJTA
mgr Tomasz Waszczyk
ZASTĘPCA WÓJTA