

Dźwierzuty, dnia 14 grudnia 2022 r.

Znak sprawy:

RGT-OS.6220.15.2022

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 ust. 1, 1a, 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.) w związku z art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.) oraz § 3 ust. 1 pkt. 54 lit b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, po rozpatrzeniu wniosku pełnomocnika firmy Prime PV Assets Sp. z o. o. z siedzibą w Gdańsku

stwierdzam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa 1-5 instalacji fotowoltaicznych pn. Targowo, na terenie działek nr ew. 415 i 416 w msc. Targowo, o mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i instalacją towarzyszącą z uwzględnieniem etapowania.”**
- II. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:**
 - 1. sprzęt pracujący na terenie placu budowy powinien być sprawny oraz parkowany na terenie utwardzonym, zabezpieczonym warstwą nieprzepuszczalną (np. płyty betonowe), gdzie należy zorganizować zaplecze budowy; zaplecze to należy wyposażać w sorbenty do likwidacji ewentualnych rozlewów paliwa bądź innych płynów eksploatacyjnych;**
 - 2. obsługa pojazdów i maszyn związana z użyciem substancji płynnych (uzupełnienie paliwa, wymiana materiałów smarnych, itp.) powinna być prowadzona poza placem budowy;**
 - 3. na terenie placu budowy nie należy wykonywać napraw sprzętu i maszyn, w przypadku stwierdzenia awarii prace z użyciem uszkodzonego sprzętu należy przerwać, a urządzenie to do czasu odtransportowania do miejsca serwisowania należy umieścić na utwardzonej powierzchni;**
 - 4. w przypadku stwierdzenia mikrowycieków płynów eksploatacyjnych, powstałych wskutek awarii sprzętu odcieki te należy gromadzić w szczelnych pojemnikach ustawionych pod maszynami do czasu przyjazdu firmy serwisującej urządzenie. Zanieczyszczony grunt należy niezwłocznie zabezpieczyć i następnie przekazać do unieszkodliwienia podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenia z zakresu gospodarowania odpadami;**
 - 5. odpady należy magazynować selektywnie w zamykanych, szczelnych i oznakowanych pojemnikach, ustawionych w wyznaczonym miejscu o utwardzonym podłożu, zabezpieczonych przed wpływem warunków atmosferycznych, a następnie przekazywać uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania;**
 - 6. wody opadowe lub roztopowe należy odprowadzać w sposób niezorganizowany do gruntu w granicach działki, do której inwestor ma tytuł prawny, bez powodowania oddziaływania na tereny sąsiednie;**

- 7. w przypadku posadowienia stacji transformatorowej z transformatorem olejowym stację należy wyposażyć w szczelne misy olejowe, aby w trakcie awarii ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.**

III. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na wniosek pełnomocnika firmy Prime PV Assets Sp. z o. o. z siedzibą w Gdańsku z dnia 18.10.2022 r. (wpływ do tut. Urzędu Gminy w dniu 21.10.2022 r.) zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa 1-5 instalacji fotowoltaicznych pn. Targowo, na terenie działek nr ew. 415 i 416 w msc. Targowo, o mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i instalacją towarzyszącą z uwzględnieniem etapowania.” Przedmiotowe przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko stwierdza się po zasięgnięciu opinii właściwych organów.

Zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego obwieszczeniem z dnia 25.02.2022 r. organ prowadzący postępowanie poinformował strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie. Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 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 decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach w niniejszej sprawie wydaje się po uzgodnieniu z następującymi organami:

- Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Olsztynie;
- Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Szczytnie;
- Dyrektorem Zarządu Zlewni w Ostrołęce.

W związku z powyższym organ wystąpił do ww. organów, o opinię w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w postanowieniu znak: WOOŚ.4220.689.2022.NS.1 z dnia 08.11.2022 r. wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Ostrołęce w opinii znak: BI.ZZŚ.5.4360.346.2022.JT z dnia 10.11.2022 r. (wpłynęła do Urzędu Gminy w dniu 14.11.2022 r.) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Jednocześnie wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wskazanych przez niego w opinii wymagań.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczytnie w opinii znak: ZNS.9083.1.79.2022 z dnia 14.11.2022 r. (wpłynęła do Urzędu Gminy w dniu 15.11.2022 r.) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 5 MW na terenie działek nr 415 i 416 obręb Targowo, gm. Dźwierzuty, powiat szczycieński. Łączna powierzchnia przedmiotowych działek wynosi ok. 11,3 ha, zaś pod przedsięwzięcie przewidziano powierzchnię ok. 5,1 ha. Według wypisu z rejestru gruntów przedmiotowe działki stanowią

grunty orne klasy RIIIa, RIVa, RV, łąki trwałe pastwiska trwałe, rowy melioracyjne oraz nieużytki. Wyłączone z inwestycji zostały grunty orne klasy RIIIa, łąki trwałe LV, pastwiska trwałe PsIII, rowy melioracyjne oraz nieużytki. Poprzez teren nieruchomości przebiega linia elektroenergetyczna niskiego napięcia. Pas terenu pod linią elektroenergetyczną niskiego napięcia, o szerokości ok. 6 m, nie zostanie zagospodarowany panelami fotowoltaicznymi. Teren inwestycji nie jest zabudowany, nie występują tutaj żadne zadrzewienia ani zakrzewienia. Działki nie są zabudowane. Przedmiotowa farma zrealizowana będzie w postaci jednej instalacji do 5 MW lub kilku mniejszych instalacji spełniających łącznie warunek planowanej mocy do 5 MW. Dopuszcza się realizację inwestycji w etapach. Okres eksploatacji farmy wynosi 30 lat. Działki nie są objęte m.p.z.p. gminy Dźwierzuty.

Otoczenie terenu inwestycji stanowią głównie grunty orne, użytkowane rolniczo oraz łąki i pastwiska. Teren bogaty jest w oczka wodne i lokalne podmokłości. Najbliżej zlokalizowana zabudowa zagrodowa znajduje się na działkach sąsiednich w odległości ok. 40-55 m od terenu inwestycji. Zadaniem planowanej farmy fotowoltaicznej będzie produkcja energii elektrycznej z wykorzystaniem promieniowania słonecznego. W skład farmy fotowoltaicznej wejdą m.in.:

- moduły fotowoltaiczne (w ilości od ok. 1000 do 13520 szt.),
- inwertery (falowniki),
- linie kablowe energetyczno - światłowodowe,
- infrastruktura naziemna i podziemna,
- przyłącze elektroenergetyczne,
- stacje transformatorowe,
- magazyny energii,
- inne niezbędne elementy infrastruktury technicznej związane z budową i eksploatacją farmy.

Ilość paneli fotowoltaicznych uzależniona będzie od mocy panelu użytego na etapie projektu budowlanego/wykonawczego z tym, że całkowita moc zainstalowana jest planowana na maksymalnie 5 MW. Montaż paneli będzie opierać się na konstrukcji wolnostojącej, składającej się ze stalowej ocynkowanej ramy (lub materiałów równoważnych), poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Konstrukcja wsporcza będzie wbijana bezpośrednio do podłoża (pale wbijane w grunt przy pomocy kafara) lub też tzw. konstrukcja obciążeniowa, która mocowana jest szynami w poziomie i obciążana odpowiednią ilością bloczków betonowych. Moduły będą rozmieszczone w rzędach, pomiędzy którymi odległość wynosiła będzie od 1 do 10 m. Panele fotowoltaiczne zostaną umocowane na konstrukcjach pod kątem nachylenia do 45°, wysokości do 5 m. Przekształcenie energii prądu stałego (DC) wytworzonego w modułach, na energię prądu zmiennego (AC) następowało będzie w urządzeniach zwanych inwerterami lub falownikami. Chłodzenie urządzeń będzie odbywało się w sposób naturalny poprzez przepływ powietrza. W celu przekazania energii elektrycznej do krajowego systemu elektroenergetycznego planuje się posadowienie odpowiedniej ilości stacji transformatorowych nn/SN. Będą to prefabrykowane stacje kontenerowe z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielnic niskiego napięcia, komór transformatorowych oraz rozdzielnic średniego napięcia. Pomieszczenia te zostaną wyposażone m.in. w instalację oświetlenia i wyłączniki ppoż. Przewiduje się zastosowanie transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. Transformator olejowy posiadać będzie szczelną misę zdolną pomieścić cały olej z transformatora. Przewiduje się zainstalowanie do 10 transformatorów, o mocy w zakresie od 400 kVA do 3600 kVA. Inwestycja wyposażona zostanie również w magazyn energii w formie kontenerowego modularnego zasobnika.

Przewiduje się, zastosowanie do 5 magazynów energii o mocy do 5 MW. Planowane jest przyłączenie elektrowni słonecznej do istniejącej linii napowietrznej średniego napięcia. W tym celu wykonana zostanie doziemna linia kablowej 15 kV pomiędzy stacją kontenerową a istniejącym słupem SN, znajdującym się w najbliższym otoczeniu. Wokół terenu farmy planuje się ogrodzenie z siatki zgrzewalnej o wysokości 2 m, ocynkowanej i powlekanej PCV. W celu minimalizacji zacinienia modułów PV wielkość oka siatki powinna wynosić min. 5 cm. W celu umożliwienia migracji małych zwierząt pozostawiony zostanie prześwit wielkości ok. 10-20 cm pomiędzy ogrodzeniem, a powierzchnią gruntu. Nie przewiduje się oświetlenia terenu farmy. Pojedyncze oświetlenie może być zastosowane przy stacji trafo i używane będzie jedynie w przypadku prowadzenia prac serwisowych.

Nie przewiduje się wykonywania prac ziemnych trwale zniekształcających rzeźbę terenu (technologia ustawienia specjalnych stołów nie wymaga fundamentów lub dokonywania wykopów). Dopuszcza się płytkie wbijanie nóg stołów, a użyte materiały nie będą zanieczyszczać środowiska. Nie przewiduje się także ingerencji w ewentualne rowy melioracyjne na przedmiotowym terenie ani w jego sąsiedztwie. Rowy oraz wykopy będą kontrolowane pod kątem uwięzionych w nich zwierząt. Drzewa, w których sąsiedztwie prowadzone będą prace należy zabezpieczyć przed uszkodzeniami mechanicznymi. Teren pod konstrukcją paneli fotowoltaicznych zostanie biologicznie czynny. Roślinność porastająca wolne przestrzenie pod konstrukcjami będzie wykaszana. Ewentualne koszenie powierzchni pod panelami (chwastów, traw) będzie odbywało się za pomocą kosiarki rotacyjnej oraz wykaszarek. Koszenie powinno odbywać się od środka farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ucieczkę drobnym zwierzętom.

Etap realizacji inwestycji obejmuje następujące roboty budowlane: roboty przygotowawcze, roboty budowlane (montaż stołów i ogrodzenia działek), roboty instalacyjne (montaż paneli fotowoltaicznych, inwerterów wraz z instalacjami i urządzeniami, stacji transformatorowych oraz kabli elektrycznych), roboty porządkowe. W trakcie transportu i montażu elementów farmy fotowoltaicznej wystąpi typowe zapotrzebowanie na paliwo, niezbędne do napędu maszyn i urządzeń. Materiały budowlane będą dostarczane przez firmy zewnętrzne i magazynowane w wyznaczonym miejscu. W przypadku niesprzyjających warunków atmosferycznych materiały budowlane będą przechowywane w kontenerach magazynowych.

Nie przewiduje się stałego poboru wody z wodociągów na potrzeby budowy, ponieważ w procesie technologicznym montażu konstrukcji wolnostojących nie stosuje się fundamentowania. Przewiduje się jedynie zużycie wody na potrzeby fizjologiczne pracowników. Woda ta będzie dostarczana na teren budowy. Ścieki bytowe będą przechowywane w zamkniętych pojemnikach przenośnych toalet i przekazywane uprawnionym podmiotom. Teren budowy zostanie wyposażony w pojemniki/kontenery do selektywnej zbiórki odpadów. Odpady zbierane selektywnie przekazywane będą przedsiębiorcom posiadającym uregulowany stan prawny w tym zakresie. Teren budowy wyposażony będzie w środki do neutralizacji substancji ropopochodnych, rozlanych w sytuacjach awaryjnych.

Elektrownia fotowoltaiczna jest obiektem, który będzie składany z gotowych elementów. Wszystkie komponenty wykorzystywane podczas realizacji inwestycji dostarczane będą jako elementy częściowo przygotowane do montażu, co zminimalizuje emisję hałasu i ilość powstających odpadów na etapie budowy i zdecydowanie wpłynie na ograniczenie czasu trwania prac budowlanych. Sprzęt budowlany będzie pracował w porze dziennej, w godzinach między 6.00 a 22.00. Zaplecze budowy będzie ulokowane w oddaleniu

od istniejącej zabudowy mieszkaniowej.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia emisja zanieczyszczeń do powietrza związana będzie z ruchem pojazdów i pracą maszyn budowlanych. Oddziaływania te będą miały charakter lokalny i ograniczony. Stosunkowo krótki okres budowy a także niewielka intensywność ruchu pojazdów nie spowodują długotrwałych negatywnych oddziaływań na środowisko.

W czasie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie będą występować źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczne przy produkcji energii elektrycznej w źródłach konwencjonalnych. Nie będą stosowane żadne środki chemiczne spowalniające wzrost traw i roślin. Panele fotowoltaiczne będą myte wodą za pomocą myjki ciśnieniowej oraz szczotki bez żadnych środków chemicznych. Woda do mycia paneli będzie dowożona beczkowozem. Woda po opłukaniu paneli spływać będzie do gruntu. Jej parametry będą zbliżone do wód opadowych i roztopowych.

Elektrownia fotowoltaiczna stanowi odnawialne źródło energii, ponieważ do produkcji prądu wykorzystuje energię promieniowania słonecznego. Eksploatacja przedmiotowej instalacji wpłynie korzystnie na klimat poprzez zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych ze źródeł konwencjonalnych.

Źródłem hałasu, związanym z funkcjonowaniem farmy fotowoltaicznej, będą transformatory oraz inwertery. Transformatory umieszczone będą w komorze wewnątrz kontenerów stacji transformatorowej. Urządzenia te charakteryzują się niewielką mocą akustyczną, rzędu 60 dB, a dodatkowe ich umieszczenie w kontenerze zbudowanym z płyt warstwowych, których izolacyjność akustyczna właściwa wynosi ok. 20 dB powoduje, że na zewnątrz stacji transformatorowej poziom hałasu sięga 40-45 dB. Inwertery posiadać będą niezależny system chłodzenia w postaci wentylatora. Poziom hałasu generowany przez inwertery uzależniony jest od mocy poszczególniej jednostki, ale nawet największe z nich nie przekraczają poziomu 75 dB. Urządzenia takie będą miały obudowę, która niweluje poziomu hałasu o ok. 20 dB, co ograniczy emisję punktową dźwięku do ok. 55 dB. Chłodzenie paneli odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Inwestor deklaruje, że stacje transformatorowe będą posadowione w odległości ok. 180 - 210 m od zabudowy mieszkaniowej. Planowane urządzenia pracować będą przez zdecydowaną większość czasu w porze dziennej. W warunkach normalnych, farma nie produkuje energii w nocy, więc nie pracują również urządzenia chłodzące. Nie przewiduje się przekroczenia norm w zakresie poziomu hałasu.

Funkcjonowanie inwestycji nie wiąże się z instalowaniem i wykorzystywaniem urządzeń, które mogłyby stanowić źródło ponadnormatywnego promieniowania elektromagnetycznego. Podczas działania instalacji fotowoltaicznej występuje promieniowanie elektromagnetyczne niejonizujące, które nie wpływa na pogorszenie klimatu elektromagnetycznego środowiska naturalnego. W celu minimalizacji oddziaływania pola elektromagnetycznego wszystkie linie kablowe niskiego i średniego napięcia (oprócz przewodów nn prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) będą wykonane jako podziemne.

Zgodnie z informacją zawartą w KIP odpady powstające podczas realizacji przedsięwzięcia będą segregowane oraz tymczasowo magazynowane w odpowiednio oznakowanych pojemnikach, zapewnionych przez wykonawcę robót. Odpady komunalne podobnie jak budowlane gromadzone będą w osobnych pojemnikach w sposób bezpieczny dla środowiska, a następnie przekazywane uprawnionym odbiorcom, w celu odzysku lub unieszkodliwienia. Podczas eksploatacji inwestycji będą powstawały odpady np. z wymiany

modułów lub linii kablowych. Za niezwłoczne zagospodarowanie odpadów powstających podczas okresowych kontroli, przeglądów technicznych oraz konserwacji i usuwania ewentualnych awarii będzie odpowiedzialny podmiot, któremu zlecone zostanie to zadanie.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na 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. z 2016 r. poz. 1911).

Inwestycja nie będzie powodowała dopływu zanieczyszczeń do wód podziemnych i powierzchniowych. Instalacje fotowoltaiczne w żaden sposób nie ingerują w gospodarkę wodną, gdyż eksploatacja nie jest związana z powstawaniem ścieków bytowych czy technologicznych, a do swojego funkcjonowania nie wymagają stałego zużycia wody.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* (Dz. U. z 2022 r. poz. 916, z późn. zm.). W odległości ok. 500 m znajduje się najbliższy obszar Natura 2000 Puszcza Piska PLB280008. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na cele, przedmioty ochrony oraz integralność obszarów Natura 2000. Inwestycja nie jest zlokalizowana w granicach korytarza ekologicznego.

Planowane przedsięwzięcie pod względem hydrograficznym 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. z 2016 r. poz. 1911). Inwestycja znajduje się w jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW200050 oraz PLGW200031. Stan ilościowy i chemiczny jednolitej części wód podziemnych został określony jako dobry; JCWPd nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Zgodnie z art. 59 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód.

Ponadto planowane zamierzenie znajduje się w zlewni jednolitych części wód powierzchniowych :

- (JCWP) o nazwie „*Sawica od źródeł do wypływu z jeziora Sasek Mały*” kod: PLRW2000252654279. Jest to naturalna monitorowana część wód, której stan określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone. Na podstawie art. 56 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego,

- (JCWP) o nazwie „*Krutynia do wpływu do jeziora Bełdany wraz z dopływami i jeziorami*” kod: PLRW200025264299, jest to naturalna, monitorowana część wód, której stan określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone,

- (JCWP) o nazwie „*Wałpusza z jeziora Wałpusz* ” kod: PLRW200017265449, jest to naturalna, monitorowana część wód, której stan określono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone.

Przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest w obrębie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych (GZWP) udokumentowany Olszty Główny (Nr 213). Przedmiotowa inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią, zgodnie z art. 16 pkt 34 ustawy

Prawo wodne.

Teren inwestycji, stanowiący grunty użytkowane rolniczo, poddany jest antropopresji - regularnie obsiewany, nawożony i koszony. Na pastwiskach prowadzony jest wypas bydła. Prace związane z realizacją inwestycji powinny rozpocząć się poza okresem lęgów ptaków, który przypada na okres od 1 marca do 31 sierpnia. W przypadku rozpoczęcia prac poza wskazanym okresem teren inwestycji, bezpośrednio przed rozpoczęciem prac, powinien zostać sprawdzony pod kątem aktywnych lęgów lub rozrodu. Panele będą pokryte powłoką antyrefleksyjną.

Brak negatywnego oddziaływania stwierdzono przy założeniu, że inwestycja będzie realizowana zgodnie z założeniami ustawy o ochronie przyrody, która określa zakazy obowiązujące w stosunku do roślin, zwierząt oraz grzybów objętych ochroną gatunkową oraz jasno wskazuje, że wszelkie odstępstwa od wprowadzonych zakazów są możliwe jedynie po uzyskaniu zgody regionalnego dyrektora ochrony środowiska na podstawie:

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r., poz. 2183, z późn. zm.).

W związku z powyższym przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą się wiązały z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy o ochronie przyrody należy każdorazowo wystąpić do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z odpowiednim wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych.

W otoczeniu przedmiotowej farmy fotowoltaicznej planuje się kilka innych instalacji tego typu. Nie przewiduje się kumulacji oddziaływań. Elektrownie słoneczne oddziałują wyłącznie na teren, na którym są posadowione, a oddziaływanie to nie będzie wykraczało poza granice działek objętych poszczególnymi przedsięwzięciami.

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach leśnych, obszarach wodno - błotnych oraz innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łęgowych oraz ujściach rzek, strefach ochronnych ujęć wód oraz obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, uzdrowiskach oraz obszarach ochrony uzdrowiskowej. Nie przewiduje się ryzyka wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej budowlanej. Z uwagi na skalę i zakres planowanego przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny, bez ryzyka transgranicznych oddziaływań na środowisko.

W ocenie organu, biorąc pod uwagę charakter przedsięwzięcia oraz planowane przez wnioskodawcę do zastosowania rozwiązania chroniące środowisko, ww. zamierzenie inwestycyjne nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko, stan jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) i podziemnych (JCWPd), nie będzie kolidować z realizacją określonych dla nich celów środowiskowych, a także nie będzie stanowić zagrożenia dla zdrowia ludzi. Wypełnienie przez wnioskodawcę warunków realizacji przedsięwzięcia, określonych w KIP oraz niniejszą decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach, zapewni pełną możliwą do osiągnięcia minimalizacji oddziaływania inwestycji na środowisko i tereny sąsiednie, zarówno w fazie realizacji jak i eksploatacji.

Biorąc powyższe pod uwagę postanowiono orzec jak w sentencji.

POUCZENIE:

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Wójta Gminy Dźwierzuty w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

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 przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.



Z up. WÓJTA

mgr inż. Barbara Truszczyńska
ZASTĘPCA WÓJTY

Otrzymują:

1. _____ - pełnomocnik

Prime PV Assets Sp. z o. o.
ul. Bojkowska 37P
44-100 Gliwice

2. Strony postępowania poprzez obwieszczenia:

- tablica ogłoszeń Urzędu Gminy w Dźwierzutach
- strona internetowa Urzędu Gminy w Dźwierzutach
- ogłoszenie w pobliżu miejsca planowanej inwestycji

3. a/a UG

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczytnie;
3. Zarząd Zlewni w Ostrołęce.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.).

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 5 MW na terenie działek nr 415 i 416 obręb Targowo, gm. Dźwierzuty, powiat szczycieński. Pod przedsięwzięcie przewidziano powierzchnię ok. 5,1 ha. Wyłączone z inwestycji zostały grunty orne klasy RIIIa, łąki trwałe ŁV, pastwiska trwałe PsIII, rowy melioracyjne oraz nieużytki. Pas terenu pod linią elektroenergetyczną niskiego napięcia, o szerokości ok. 6 m, nie zostanie zagospodarowany panelami fotowoltaicznymi. Teren inwestycji nie jest zabudowany, nie występują tutaj żadne zadrzewienia ani zakrzewienia. Przedmiotowa farma zrealizowana będzie w postaci jednej instalacji do 5 MW lub kilku mniejszych instalacji spełniających łącznie warunek planowanej mocy do 5 MW. Dopuszcza się realizację inwestycji w etapach. Podczas realizacji inwestycji zapewniona będzie sprawna organizacja ruchu pojazdów transportowych, prawidłowa organizacja terenu budowy oraz nadzór dla maszyn budowlanych. Teren budowy zostanie wyposażony w zaplecze techniczno-socjalne, a ścieki bytowe z zaplecza gromadzone będą w szczelnych zbiornikach, systematycznie opróżnianych przez serwis, posiadający uregulowany stan prawny w tym zakresie. Teren budowy zostanie wyposażony w pojemniki/kontenery do selektywnej zbiorki odpadów w zależności od ich rodzajów i możliwości dalszego zagospodarowania czy przetworzenia, odpady zbierane selektywnie i przekazywane będą przedsiębiorcom, posiadającym uregulowany stan prawny w tym zakresie. Teren budowy wyposażony będzie w środki do neutralizacji substancji ropopochodnych, rozlanych w sytuacjach awaryjnych, w przypadku wycieku substancji ropopochodnych na powierzchnię ziemi będą stosowane sorbenty, a jeśli natomiast substancje przenikną do ziemi, zostanie ona niezwłocznie zebrana i przekazana do unieszkodliwienia przedsiębiorcom, posiadającym uregulowany stan prawny w tym zakresie. W celu ograniczenia czasowego wzrostu hałasu wytwarzanego przez pracujące maszyny oraz dowóz materiałów budowlanych prace budowlane i montażowe prowadzone będą wyłącznie w porze dnia, tj. w godzinach 6:00-22:00. Podczas prowadzenia prac budowlanych stosowany będzie sprzęt sprawny technicznie i poddawany regularnym przeglądom, tankowanie i uzupełnianie płynów eksploatacyjnych odbywać się będzie poza terenem inwestycji. Zastosowane urządzenia elektryczne i elektroniczne będą nowe i będą posiadać niezbędne certyfikaty i atesty dopuszczające je do użytkowania, dla wszystkich urządzeń, przez które płynąć będzie prąd, zostanie zastosowana izolacja okablowania w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem. Zadaniem planowanej farmy fotowoltaicznej będzie produkcja energii elektrycznej z wykorzystaniem promieniowania słonecznego. W skład farmy fotowoltaicznej wejdą m.in.:

- moduły fotowoltaiczne inwertery (falowniki),
- linie kablowe energetyczno - światłowódowe,
- infrastruktura naziemna i podziemna,
- przyłącze elektroenergetyczne,
- stacje transformatorowe,
- magazyny energii,

- inne niezbędne elementy infrastruktury technicznej związane z budową i eksploatacją farmy.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia emisja zanieczyszczeń do powietrza związana będzie z ruchem pojazdów i pracą maszyn budowlanych. Oddziaływania te będą miały charakter lokalny i ograniczony. Źródłem hałasu, związanym z funkcjonowaniem farmy fotowoltaicznej, będą transformatory oraz inwertery. Nie przewiduje się przekroczenia norm w zakresie poziomu hałasu. Podczas eksploatacji inwestycji będą powstawały odpady, za niezwłoczne zagospodarowanie odpadów będzie odpowiedzialny podmiot, któremu zlecone zostanie to zadanie. Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na obszarze dorzecza Wisły. Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* (Dz. U. z 2022 r. poz. 916, z późn. zm.). Planowane przedsięwzięcie pod względem hydrograficznym 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. z 2016 r. poz. 1911). Inwestycja znajduje się w jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW200050 oraz PLGW200031. Stan ilościowy i chemiczny jednolitej części wód podziemnych został określony jako dobry; JCWPd nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Planowane zamierzenie znajduje się w zlewni jednolitych części wód powierzchniowych :

- (JCWP) o nazwie „Sawica od źródeł do wypływu z jeziora Sasek Mały” kod: PLRW RW2000252654279. Jest to naturalna część wód, której stan określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrażone,

- (JCWP) o nazwie „Krutynia do wpływu do jeziora Bełdany wraz z dopływami i jeziorami” kod: PLRW200025264299, jest to naturalna, monitorowana część wód, której stan określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrażone,

- (JCWP) o nazwie „Wałpusza z jeziora Wałpusz ” kod: PLRW200017265449, jest to naturalna, monitorowana część wód, której stan określono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrażone.

Przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest w obrębie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych (GZWP) udokumentowany Olszty Główny (Nr 213). Przedmiotowa inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią, zgodnie z art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach leśnych, obszarach wodno - błotnych oraz innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łęgowych oraz ujściach rzek, strefach ochronnych ujęć wód oraz obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, uzdrowiskach oraz obszarach ochrony uzdrowiskowej. Nie przewiduje się ryzyka wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej budowlanej. Z uwagi na skalę i zakres planowanego przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny, bez ryzyka transgranicznych oddziaływań na środowisko.

Z u p . W Ó J T A

mgr inż. Barbara Trusewicz
ZASTĘPCY WÓJTA