

Decyzja

**o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą
„Budowa do 42 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 42 MW, zlokalizowanych
w miejscowości Trzciano wraz z zagospodarowaniem terenu i infrastrukturą dla każdej z farm”,
realizowanego na działce o numerze ewidencyjnym 89/8, obręb Trzciano, gmina Ryńsk**

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 77 ust. 1 pkt 1, art. 80 ust. 1, art. 82, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572 t.j.), § 3 ust. 1 pkt 54a lit. a 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 wszczęciu na wniosek Pani Joanny Sługockiej, działającej w imieniu i na rzecz Vortex Energy Solar Sp. z o. o., Al. Wojska Polskiego 68, 70-479 Szczecin, postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa do 42 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 42 MW, zlokalizowanych w miejscowości Trzciano wraz z zagospodarowaniem terenu i infrastrukturą dla każdej z farm”, realizowanego na działce o numerze ewidencyjnym 89/8, obręb Trzciano, gmina Ryńsk, po uzgodnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy zawartym w postanowieniu z dnia 6 listopada 2024 r. znak: WOO.4221.292.2023.PS1.6, uzyskaniu opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wąbrzeźnie z dnia 6 grudnia 2022 r., znak: NNZ.9022.3.4.21.2022, Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z dnia 8 grudnia 2022 r. znak: GD.ZZŚ.5.435.646.2022.WL i po przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

Orzekam

I. Określam dla Vortex Energy Solar Sp. z o. o., Al. Wojska Polskiego 68, 70-479 Szczecin, środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa do 42 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 42 MW, zlokalizowanych w miejscowości Trzciano wraz z zagospodarowaniem terenu i infrastrukturą dla każdej z farm”, realizowanego na działce o numerze ewidencyjnym 89/8, obręb Trzciano, gmina Ryńsk, w oparciu o ustalenia zawarte w Raporcie oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia: Ocena oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – Budowa do 42 odrębnych farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 42 MW, z października 2023 r., opracowanym przez EKOPAR Jacek Masternak.

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowana inwestycja polega na budowie do 42 odrębnych farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 42 MW wraz z zagospodarowaniem terenu i niezbędną dla funkcjonowania każdej z przewidzianych do budowy farm infrastrukturą. Powierzchnia inwestycji wyniesie do 42,07 ha.

Instalacja składać się będzie z następujących elementów:

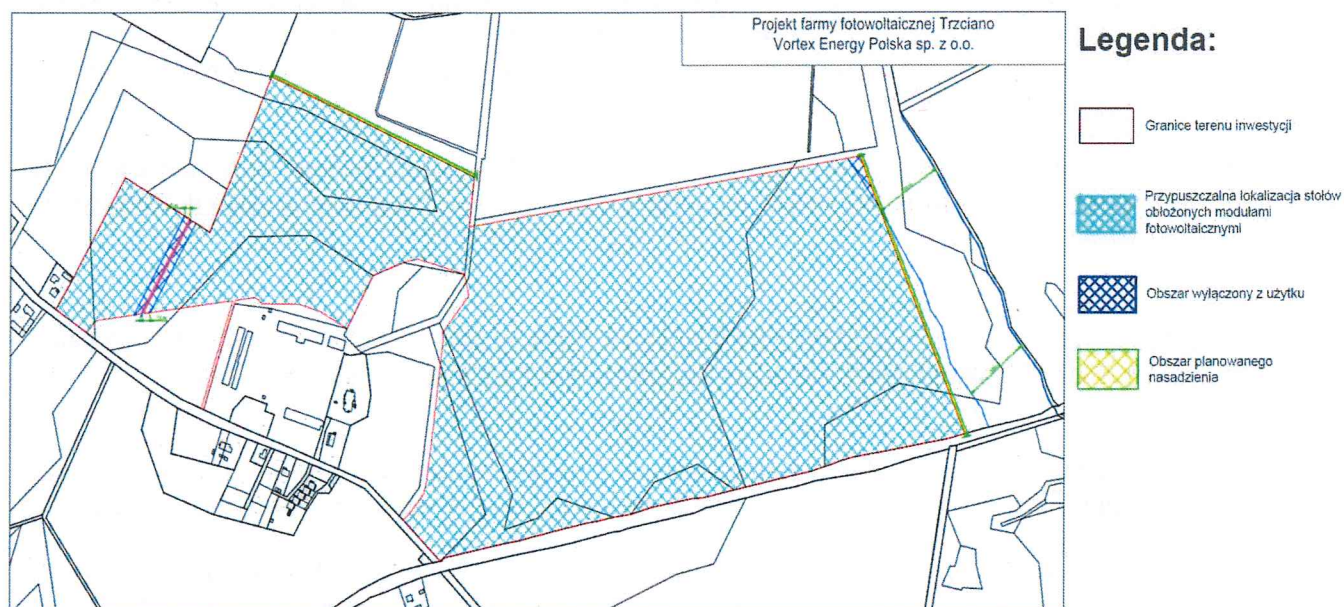
- paneli fotowoltaicznych wraz ze stelażem, zamontowanych na konstrukcji stalowej zakotwionej w gruncie,
- inwerterów,
- wolnostojących stacji transformatorowo-rozdzielczych,
- magazynów energii,
- sieci kablowej, teletechnicznej i telekomunikacyjnej łączącej poszczególne elementy farmy,
- pozostałej infrastruktury, np. komunikacji wewnętrznej,

- infrastruktury stanowiącej przyłączenie do sieci operatora elektroenergetycznego,
- ogrodzenia z siatki lub paneli systemowych wraz z bramą, uniemożliwiające dostęp do farmy osobom trzecim.

2. Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczania uciążliwości dla terenów sąsiednich:

- 1) Prace budowlane prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, przypadającym od 1 marca do 31 sierpnia. Prowadzenie przedmiotowych prac w okresie lęgowym jest możliwe wyłącznie pod warunkiem potwierdzenia przez specjalistę przyrodnika - ornitologa braku zajęcia objętych planowanym zajęciem siedlisk gatunków chronionych. Kontrola zajęcia siedlisk powinna zostać przeprowadzona nie wcześniej niż 2 dni przed rozpoczęciem prac. W przypadku wykrycia lęgów gatunków chronionych, prace ziemne nie mogą być przeprowadzone do czasu stwierdzenia przez nadzór ornitologiczny wyprowadzenia młodych z gniazda;
- 2) Każdorazowo przed podjęciem prac przeprowadzić kontrolę terenu robót, w tym wykopów pod kątem uwięzionych w nich małych zwierząt, które w razie konieczności będą wypuszczane w innym, bezpiecznym miejscu. Kontrole te prowadzić mogą, np. pracownicy uprzednio przeszkoleni w zakresie zoologicznym i nie wymaga to wprowadzenia odrębnego nadzoru przyrodniczego.
- 3) Po wykonaniu prac montażowych, teren przedsięwzięcia zagospodarować jako biologicznie czynny, np. poprzez pozostawienie do naturalnej sukcesji, obsianie rodzimymi gatunkami traw lub użytkowanie rolnicze;
- 4) W celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6:00-22:00;
- 5) Odpady o kodzie 16 02 13* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli przekazywać niezwłocznie specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania;
- 6) W celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji zamierzenia, używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii oraz zapewnić dostępność sorbentów. W przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent zebrać i przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów;
- 7) Miejsca postojowe środków transportu lokalizować na szczelnej, utwardzonej nawierzchni;
- 8) Zabiegi związane z konserwacją i naprawami maszyn i urządzeń należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się do gruntu i wód podziemnych zanieczyszczeń;
- 9) W przypadku zastosowania transformatora olejowego, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekiem oleju, pod każdym transformatorem wykonać szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującą się w transformatorze;
- 10) Nie wprowadzać oświetlenia stałego farmy fotowoltaicznej. Dopuszcza się zastosowanie oświetlenia włączanego tylko w przypadku detekcji ruchu, z wykorzystaniem źródła światła o niskiej emisji promieniowania UV (np. LED) oraz lampami skierowanymi w dół;
- 11) W celu umożliwienia przemieszczania się małych zwierząt, w tym płazów przez teren farmy, zastosować ogrodzenie z pozostawieniem minimum 15 cm wolnej przestrzeni od poziomu gruntu;
- 12) Wykaszenie roślinności na terenie farmy prowadzić poza okresem od 1 kwietnia do 31 lipca rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt, w tym ptaków;
- 13) Wyeliminować możliwość powstawania zjawiska oślepiania ptaków w locie, poprzez zastosowanie antyrefleksyjnych powłok pokrywających panele fotowoltaiczne;
- 14) W celu ochrony krajobrazu oraz zwiększenia lokalnej bioróżnorodności wzdłuż wskazanych odcinków granicy, po zewnętrznej stronie ogrodzenia terenu, wprowadzić liniowe nasadzenia

krzewów rodzimych gatunków (Rys. nr 1 – kolor zielony). Do nasadzeń stosować rodzime gatunki krzewów, np. jałowiec pospolity, dereń świdwa, bez czarny, tarnina, głóg, szakłak pospolity, trzmielina, kruszyna pospolita, leszczyna pospolita, czeremcha zwyczajna, głóg jednoszyjkowy, bez koralowy, kalina koralowa, berberys zwyczajny. Ewentualne przycinanie krzewów prowadzić poza okresem lęgowym ptaków przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed przycięciem przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt w obrębie krzewów przeznaczonych do przycięcia.



Rys. nr 1. Plan zagospodarowania terenu przedsięwzięcia i lokalizacji nasadzeń izolacyjnych

- 15) Prowadzić monitoring udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności krzewiastej przez okres co najmniej 3 lat oraz w razie potrzeby dokonywać nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek;
- 16) Nie usuwać drzew i krzewów w ramach realizacji zamierzenia;
- 17) Drzewa i krzewy, będące w zasięgu oddziaływania inwestycji, w przypadku zagrożenia ich uszkodzenia na etapie budowy zabezpieczyć przed:
 - a) możliwością mechanicznego uszkodzenia, np. poprzez odeskowanie pni drzew,
 - b) wygrodenie obszaru występowania krzewów,
 - c) zastosowanie mat ograniczających transpirację oraz prowadzenie wykopów w ich sąsiedztwie krótkimi odcinkami, ograniczając czas otwarcia wykopów, w celu ochrony bryły korzeniowej przed przesuszeniem,
 - d) prowadzenie prac w bezpośrednim sąsiedztwie systemów korzeniowych drzew i krzewów w sposób ręczny, o ile pozwala na to technologia prac. Powstałe ewentualne uszkodzenia mechaniczne pni i korzeni zabezpieczyć preparatem grzybobójczym;
- 18) Do czyszczenia paneli stosować czystą wodę bez dodatku sztucznych detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych;
- 19) Nie stosować środków ochrony roślin (herbicydy, pestycydy) oraz nawozów sztucznych na terenie przedmiotowej farmy;
- 20) Zachować w nienaruszonym stanie istniejące zbiorniki wodne i rowy melioracyjne;
- 21) Zachować w sprawności technicznej ewentualne urządzenia podziemne (drenowanie).

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 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:

- 1) Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach budynków farmy zabezpieczyć przed dostępem ptaków i nietoperzy, np. zasłonić siatką o oczkach o średnicy maksymalnie 1 cm;

- 2) Z obszaru planowanego przedsięwzięcia wyłączyć należy pas terenu o szerokości:
 - a) minimum 100 m od linii brzegu rzeki Zgniłka, we wschodniej części terenu,
 - b) minimum 10 m od rowu melioracyjnego w zachodniej części terenu, poprzez odsunięcie planowanej infrastruktury, w tym wyгородzenia terenu zgodnie z Rys. nr 1;
- 3) Budynki wykonać lub pomalować w kolorystyce neutralnej, np. odcieniach szarości, brązu i/lub zieleni, aby ograniczyć ich widoczność w krajobrazie;

4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska:

Przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, wobec powyższego nie nakłada się dodatkowych wymogów.

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

Nie dotyczy.

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

Nie dotyczy.

II. Nie nakładam obowiązku przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

III. Nie nakładam obowiązku przeprowadzenia powtórnej oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 88 ust. 1 cyt. ustawy, pod warunkiem, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz raporcie o oddziaływaniu na środowisko.

IV. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji.

VI. Warunki realizacji przedsięwzięcia wiążące inwestora zawarte zostały w postanowieniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy z dnia 6 listopada 2024 r. znak: WOO.4221.292.2023.PS1.6 oraz opinii Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z dnia 8 grudnia 2022 r. znak: GD.ZZŚ.5.435.646.2022.WL.

Uzasadnienie

W dniu 25 listopada 2022 r. wpłynął do Urzędu Gminy Ryńsk wniosek Pani Joanny Sługockiej, działającej w imieniu i na rzecz Vortex Energy Solar Sp. z o. o., Al. Wojska Polskiego 68, 70-479 Szczecin, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa do 42 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 42 MW, zlokalizowanych w miejscowości Trzciano wraz z zagospodarowaniem terenu i infrastrukturą dla każdej z farm”, realizowanego na działce o numerze ewidencyjnym 89/8, obręb Trzciano, gmina Ryńsk.

Do przedmiotowego wniosku dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia w czterech egzemplarzach wraz z jej zapisem na elektronicznym nośniku danych, potwierdzoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującą przewidywany teren, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie, kopię mapy ewidencyjnej wraz z zaznaczonym obszarem oddziaływania przedsięwzięcia, wypis z rejestru gruntów oraz potwierdzenie uiszczenia opłaty skarbowej.

Przedsięwzięcie ma polegać na budowie do 42 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 42 MW i powierzchni do 42,07 ha, na działce ewidencyjnej nr 89/8 obręb 0018 Trzciano, gmina Ryńsk. Teren inwestycji po jej zrealizowaniu zostanie zagospodarowany jako biologicznie czynny.

Dla terenu, na którym zaplanowano przedsięwzięcie nie ma obowiązującego planu zagospodarowania przestrzennego.

Właściwość Wójta Gminy Ryńsk jako organu dla prowadzenia postępowania w sprawie ustalono w oparciu o art. 74 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.) dalej zwanej ustawą.

Wnioskodawca w przedłożonej dokumentacji wskazywał, że inwestycja zalicza się do przedsięwzięć określonych w § 3 ust. 1 pkt 54a lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko - „zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy”.

W toku prowadzonego postępowania Wójt Gminy Ryńsk zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wąbrzeźnie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o wyrażenie opinii, co do stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy w opinii z dnia 15 grudnia 2022 r. znak: WOO.4220.1185.2022.PS1 wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa do 42 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 42 MW, zlokalizowanych w miejscowości Trzciano wraz z zagospodarowaniem terenu i infrastrukturą dla każdej z farm”, realizowanego na działce o numerze ewidencyjnym 89/8, obręb Trzciano, gmina Ryńsk, istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, oraz wskazał, iż zakres raportu powinien obejmować zagadnienia, o których mowa w art. 66 ustawy.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wąbrzeźnie w opinii z dnia 6 grudnia 2022 r. znak: NNZ.9022.3.4.21.2022 stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii z dnia 8 grudnia 2022 r., znak: GD.ZZŚ.5.435.646.2022.WL nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, wskazując jednocześnie warunki i wymagania, które należy ująć w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Wójt Gminy Ryńsk postanowieniem z dnia 30 grudnia 2022 r. znak: WOŚ.6220.22.6.2022 stwierdził konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, dla przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa do 42 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 42 MW, zlokalizowanych w miejscowości Trzciano wraz z zagospodarowaniem terenu i infrastrukturą dla każdej z farm”, realizowanego na działce o numerze ewidencyjnym 89/8, obręb Trzciano, gmina Ryńsk. Na postanowienie nie wniesiono zażalenia. Jednocześnie, postanowieniem z dnia 30 grudnia 2022 r. znak: WOŚ.6220.22.8.2022 postanowienie zostało zawieszono do czasu przedłożenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Inwestor w dniu 16 listopada 2023 r. złożył raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa do 42 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 42 MW, zlokalizowanych w miejscowości Trzciano wraz z zagospodarowaniem terenu i infrastrukturą dla każdej z farm”, realizowanego na działce o numerze ewidencyjnym 89/8, obręb Trzciano, gmina Ryńsk, opracowany przez EKOPAR Jacek Masternak.

Wójt Gminy Ryńsk postanowieniem z dnia 17 listopada 2023 r. znak: WOŚ.6220.22.10.2022 podjął zawieszono postępowanie, a pismem z dnia 12 grudnia 2023 r. znak: WOŚ.6220.22.12.2022 stosownie do art. 77 ust. 1 ustawy zwrócił się o dokonanie uzgodnień warunków realizacji przedsięwzięcia do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy postanowieniem z dnia 6 listopada 2024 r. znak: WOO.4221.292.2023.PS1.6 uzgodnił realizację przedsięwzięcia zgłaszając warunki, jakie powinny być uwzględnione w treści decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Warunki te zostały w całości uwzględnione w treści niniejszej decyzji.

Postępowanie w sprawie wydania decyzji było prowadzone z udziałem społeczeństwa. Zgodnie z art. 33 ust. 1 i art. 79 ust. 1 ustawy, obwieszczenie o toczącym się postępowaniu podano do publicznej wiadomości w dniu 12 grudnia 2023 r., a następnie 14 listopada 2024 r. informując o złożonym wniosku oraz możliwości składania wniosków i uwag przez społeczeństwo, wyznaczając 30-dniowy termin. Umieszczono tę informację w BIP Gminy Ryńsk, na tablicach ogłoszeń Urzędu Gminy Ryńsk oraz w miejscowości Sosnówka. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły uwagi i wnioski.

Następnie obwieszczeniem z dnia 23 grudnia 2024 r. znak: WOŚ.6220.22.14.2022 zawiadomiono strony o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie oraz o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów wyznaczając 7 dniowy termin. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły uwagi i wnioski.

Ze zgromadzonego w sprawie materiału wynika, że przedmiotem postępowania jest budowa do 42 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 42 MW i powierzchni do 42,07 ha, na działce ewidencyjnej nr 89/8 obręb 0018 Trzciano, gmina Ryńsk.

Technologia fotowoltaiczna jest przykładem całkowicie bezemisyjnej technologii OZE – w trakcie funkcjonowania nie wprowadza do środowiska istotnych zanieczyszczeń. Działanie takich instalacji opiera się na przetwarzaniu światła słonecznego na energię elektryczną, czyli inaczej wytwarzaniu prądu elektrycznego z promieniowania słonecznego przy wykorzystaniu zjawiska fotowoltaicznego. Zjawisko fotoelektryczne jest w pełni odwracalne (nie powoduje zużycia żadnych materiałów czy elementów modułów fotowoltaicznych) i w związku z tym nie powoduje powstawania żadnych emisji, czy wytwarzania odpadów. Wytworzona w panelach fotowoltaicznych energia elektryczna będzie wprowadzana bezpośrednio do infrastruktury przesyłowej lokalnego operatora elektroenergetycznego. Poza bezpośrednią konwersją promieniowania słonecznego na energię elektryczną, która będzie zachodziła w panelach fotowoltaicznych, na terenie farmy nie zachodzą żadne inne procesy produkcyjne.

Sposób i konkretne miejsce przyłączenia projektowanej farmy fotowoltaicznej do sieci zostanie uzgodnione z zarządcą sieci i określone w warunkach przyłączenia do sieci oraz w dokumentacji projektowej.

Realizacja przedsięwzięcia, przy przyjętym rozwiązaniu i lokalizacji farmy fotowoltaicznej nie wymaga naruszania cennych siedlisk przyrodniczych i ich przekształcania, usunięcia drzew i krzewów, zajęcia siedlisk wrażliwych.

Na farmę fotowoltaiczną składać się będą następujące elementy:

- moduły fotowoltaiczne o mocy do 42 MW,
- inwertery (falowniki),
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe,
- infrastruktura naziemna i podziemna,
- przyłącze elektroenergetyczne,
- stacje transformatorowe,
- magazyny energii,
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw.

Inwestor dopuszcza realizację przedsięwzięcia podzieloną na etapy, z możliwością łączenia poszczególnych etapów. Każda instalacja zrealizowana jako odrębny etap będzie posiadała kompletną infrastrukturę techniczną niezbędną do samodzielnego funkcjonowania.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz. Uwzględniając zaproponowane w raporcie rozwiązania, nie przewiduje się wpływu przedsięwzięcia na bioróżnorodność.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej związana będzie głównie z zapotrzebowaniem na wodę (do mycia paneli) i energię elektryczną na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej.

Przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładu o zwiększonym, bądź dużym ryzyku pojawienia się awarii przemysłowej, w myśl rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku

wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138). Projektowane zamierzenie nie niesie za sobą ryzyka wystąpienia poważnej katastrofy naturalnej.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa położona jest w odległości około 33 m od ogrodzenia planowanego przedsięwzięcia.

Na terenie projektowanego zadania nie występują obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowisko morskie, górskie lub leśne, w tym strefy ochronne ujęć wód, a także obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Na omawianym terenie nie występują strefy ochronne ujęć wody. Charakteryzowany teren znajduje się poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych oraz poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzecza Wisły, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300 t. j.).

Instalacja znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonym europejskimi kodem PLGW200038, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako dobry. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania dobrego stanu ilościowego i chemicznego wód podziemnych.

Inwestycja znajduje się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonym europejskimi kodem PLRW200010289839 - Bacha ze Zgniłką do ujścia, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan ogólny oceniono jako zły (umiarkowany stan ekologiczny, stan chemiczny: brak danych). Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia dobrego stanu ekologicznego (zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D) oraz dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych.

Z uwagi na rodzaj, zakres i lokalizację przedsięwzięcia stwierdza się, że przy zastosowaniu rozwiązań opisanych w raporcie, jego realizacja i eksploatacja nie wpływa na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w ww. Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Na etapie realizacji analizowanego zadania, potencjalnym zagrożeniem dla jakości wód jest ryzyko zanieczyszczenia substancjami ropopochodnymi, pochodzącymi z awaryjnych wycieków paliw z maszyn i pojazdów wykorzystywanych podczas montażu farmy.

Aby ograniczyć negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w trakcie realizacji inwestycji, prace budowlane będą prowadzone w oparciu o sprzęt sprawny technicznie, posiadający aktualne przeglądy techniczne, bez wycieków paliwa. W przypadku wystąpienia ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych na terenie przedsięwzięcia, miejsce wycieku należy zabezpieczyć, np. poprzez zastosowanie sorbentów, a następnie wezwać odpowiednie służby do usunięcia skutków awarii.

Podczas realizacji zadania, ścieki socjalno-bytowe gromadzone będą w przenośnych bezodpływowych zbiornikach, systematycznie opróżnianych przez specjalistyczną firmę.

Planowana farma fotowoltaiczna, z wyjątkiem konieczności usunięcia awarii, wykonywania okresowych przeglądów, konserwacji i czyszczenia, nie wymaga stałej obsługi.

Na etapie eksploatacji inwestycji, w przypadku zastosowania na terenie farmy transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju do środowiska gruntowo-wodnego na skutek awarii, pod każdym transformatorem znajdować się będzie szczelna misa olejowa, która jest w stanie zmagazynować całą zawartość oleju w transformatorze.

Z uwagi na bezobsługowy charakter zamierzenia, w ramach jego eksploatacji nie przewiduje się pobierania wody i odprowadzania ścieków. Woda wykorzystywana będzie jedynie do czyszczenia powierzchni paneli.

Proces mycia paneli fotowoltaicznych należy realizować przy użyciu wody czystej, bez dodatku czyszczących środków chemicznych. Zużyta do mycia paneli woda trafi następnie bezpośrednio do gruntu, w związku z czym nie będą powstawały ścieki.

Wody opadowe i roztopowe z powierzchni ogniw będą w naturalny sposób spływały do gruntu. Na podstawie przeprowadzonej analizy zgromadzonej dokumentacji, biorąc pod uwagę charakter zamierzenia, nie przewiduje się wpływu inwestycji na zwiększenie zanieczyszczenia wód powierzchniowych i podziemnych oraz gleby.

Na etapie realizacji zadania będą wytwarzane odpady typowe dla prac budowlanych, a także odpady opakowaniowe oraz komunalne. Będą to głównie odpady powstające podczas prowadzenia prac przygotowawczych, budowlanych i montażowych.

Wszystkie odpady będą czasowo gromadzone w odpowiednich pojemnikach, do momentu odbioru przez uprawnioną firmę. Wykonawca robót jest zobowiązany do prowadzenia prawidłowej gospodarki z powstającymi odpadami zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r., poz. 1587 ze zm.) oraz szczegółowymi aktami wykonawczymi.

Postępowanie z wytworzonymi odpadami powinno być zgodne z podstawowymi zasadami gospodarowania nimi, tj. hierarchią sposobów postępowania z odpadami zawartą w art. 17 ww. ustawy dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych.

Odpady o kodzie 16 02 13* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli należy niezwłocznie przekazywać specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.

W trakcie prowadzenia prac realizacyjnych może nastąpić wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego oraz poziomu dźwięku, związanego z pracą sprzętu budowlanego i transportem materiałów. Powyższe oddziaływania będą miały charakter przejściowy oraz odwracalny. W celu zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia, prace ziemne powinny być prowadzone wyłącznie w godzinach dziennych (6:00-22:00).

Eksploatacja projektowanej farmy fotowoltaicznej nie spowoduje znaczącej emisji hałasu do środowiska. Elektrownie fotowoltaiczne należą do przedsięwzięć o małym oddziaływaniu akustycznym na środowisko.

W związku z eksploatacją instalacji fotowoltaicznej nie zachodzi emisja zanieczyszczeń do powietrza z wyjątkiem niewielkiej ich ilości związanych z ruchem pojazdów zapewniających właściwe utrzymanie farmy.

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania inwestycji w zakresie generowania pola elektromagnetycznego wynika, iż przedmiotowe zamierzenie nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska w tym zakresie. W raporcie podano, że elementy farmy fotowoltaicznej charakteryzują się nieznacznym polem magnetycznym, którego oddziaływanie jest pomijalnie małe.

Na etapie analizowania zamierzenia, przy określaniu negatywnych oddziaływań, uwzględniono wzajemne powiązania poszczególnych elementów środowiska oraz interakcje pośrednie wynikające z tych powiązań. Analiza oddziaływania na środowisko objęła więc efekty skumulowane, związane z potencjalną degradacją kilku elementów środowiska.

Biorąc pod uwagę powyższe, przeanalizowane zostało ryzyko wystąpienia efektu skumulowanego oddziaływania dla niniejszego przedsięwzięcia. Z uwagi na charakter inwestycji, nie będzie mieć miejsca znaczące oddziaływanie skumulowane.

Inwestor rozważał wariant alternatywny przedsięwzięcia, polegający na realizacji farmy fotowoltaicznej o tych samych parametrach oraz w tej samej lokalizacji, ale różniący się od inwestorskiego technologią posadowienia paneli. W ramach tej technologii, montaż konstrukcji polegał będzie na trwałym zakotwieniu słupa stalowego w fundamencie żelbetowym, wykonywanym „na mokro” w miejscu wbudowania. Taki system pozwala na zmniejszenie ilości konstrukcji stalowej, uniknięcie hałasu przy wbijaniu stelażu w ziemię za pomocą kafara, ale jednocześnie zwiększa ingerencję w środowisko. Gabaryt fundamentu spowoduje bowiem zmniejszenie powierzchni czynnej biologicznie, co może wpłynąć na zmniejszenie zdolności retencyjnych działki, większe przekształcenie pokrywy glebowej i mniejszą bioróżnorodność pod panelami.

Mając na względzie powyższe, wariant alternatywny został odrzucony przez Inwestora, a przyjęty do realizacji został uznany za najkorzystniejszy dla środowiska. Realizacja przedsięwzięcia przy przyjętym rozwiązaniu i lokalizacji instalacji fotowoltaicznej nie wymaga naruszania cennych siedlisk przyrodniczych i ich przekształcania, usunięcia drzew i krzewów, zajęcia siedlisk wrażliwych.

Przedmiotowy teren stanowi potencjalne siedlisko lęgowe gatunków ptaków związanych z otwartymi użytkami rolnymi, w tym np. skowronka.

Ponadto, w celu wyeliminowania ryzyka zabijania małych zwierząt, wskazano na konieczność kontrolowania wykopów każdorazowo przed podjęciem prac w ich obrębie.

Celem zminimalizowania potencjalnych zagrożeń względem zwierząt przewidziano zastosowanie paneli zabezpieczonych powłoką antyrefleksyjną.

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Torfowiskowo-Jeziorno-Leśny „Zgniłka-Wieczno-Wronie”, gdzie obowiązuje uchwała nr XII/268/19 Sejmiku Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 16 grudnia 2019 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Torfowiskowo-Jeziorno-Leśnego „Zgniłka- Wieczno-Wronie” (Dz. Urz. Woj. Kuj.-Pom. z 2019 r., poz. 7362), wprowadzająca m.in. zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu 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.

Zgodnie z art. 24 ust. 3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r., poz. 2024 ze zm.), ww. zakaz nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko wykazała brak negatywnego wpływu na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu obszaru chronionego krajobrazu.

W celu zapewnienia zgodności z zakazem budowania nowych obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 m od linii brzegów rzek, na podstawie raportu wskazano na konieczność odsunięcia inwestycji, w tym wygradzenia terenu od rzeki Zgniłka.

Zgodnie z raportem realizacja przedsięwzięcia nie powoduje sprzeczności z zakazami określonymi w ww. uchwale, jak również nie wiąże się ze znacząco negatywnym oddziaływaniem na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu ww. obszaru.

Ponadto, z uwagi na faktyczne i potencjalne występowanie gatunków zwierząt, w oparciu o raport, przyjęto szereg działań minimalizujących i zabezpieczających. Wskazano rozwiązania obejmujące m.in. dostosowanie terminu prowadzenia prac budowlanych do okresu lęgowego ptaków, a także sposobu i terminu wykaszania roślinności w trakcie funkcjonowania inwestycji.

Ze względu na obecność potencjalnych siedlisk oraz migracji małych zwierząt, zaplanowano także dostosowanie sposobu wykonania ogrodzenia terenu do migracji drobnych zwierząt. Dodatkowo z uwagi na obecność potencjalnie sprzyjających warunków migracji lokalnej, przewidziano odsunięcie inwestycji, w tym ogrodzenia na odległość minimum 10 m od rowu melioracyjnego w zachodniej części terenu przedsięwzięcia.

Z uwagi na możliwość zasiedlania obiektów technicznych przez nietoperze, w dokumentacji przewidziano wymóg zabezpieczenia elementów infrastruktury poprzez zasłonięcie otworów. Ponadto, w celu ograniczenia możliwego oddziaływania na krajobraz, na podstawie raportu, wskazano również na preferowanie wykonania obiektów kubaturowych w kolorach neutralnych (odcienie brązu, szarości, zieleni).

Ze względu na konieczność ograniczenia wpływu na krajobraz, jak również zachowanie możliwości migracji zwierząt, określono wymóg dotyczący ograniczenia ewentualnego oświetlenia terenu, jak również zawarto przedstawione w raporcie zalecenia dotyczące wykonania nasadzeń izolacyjnych oraz monitoringu udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności krzewiastej przez okres co najmniej 3 lat.

Zamierzenie nie wiąże się ze zniszczeniem lub naruszeniem terenów leśnych, podmokłych, bagiennych i torfowiskowych. Jednocześnie na podstawie analizy przedłożonej dokumentacji nie stwierdza się negatywnego wpływu w zakresie zachowania różnorodności biologicznej.

W związku z powyższym nie stwierdza się znacząco negatywnego oddziaływania na obszary chronione, w tym Obszar Chronionego Krajobrazu Torfowiskowo-Jeziorno-Leśnego „Zgniłka-Wieczno-Wronie” oraz środowisko przyrodnicze i krajobraz, a przyjęte działania minimalizujące wyeliminują zidentyfikowane zagrożenia względem stwierdzonych elementów środowiska przyrodniczego.

Jednocześnie informuję, że w przypadku jeśli skutkiem robót budowlanych bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, wynikającymi z art. 52 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody np. niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonania czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Przedsięwzięcie, ze względu na swój lokalny zasięg, nie wiąże się z oddziaływaniem transgranicznym.

W przedłożonym raporcie przeanalizowano wpływ przedsięwzięcia w kontekście adaptacji do skutków zmian klimatu (efekt cieplarniany). Inwestycja będzie związana z niewielką emisją gazów cieplarnianych do atmosfery.

Ponadto, produkcja energii z odnawialnych źródeł energii przyczyni się do oszczędności w zapotrzebowaniu na energię wytwarzaną przez konwencjonalne źródła, co powoduje korzystne skutki środowiskowe w skali lokalnej (spadek zanieczyszczenia powietrza) oraz globalnej (ograniczenie klimatycznych i pochodnych skutków efektu cieplarnianego). Dodatkowo podkreślić należy, iż omawiane zadanie zlokalizowane zostanie poza terenami osuwisk oraz zagrożonymi podtopieniami. W związku z powyższym, nie przewiduje się ekstremalnych sytuacji klimatycznych w obrębie analizowanego zadania.

Inwestor nie przewiduje konfliktów społecznych, gdyż eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie naruszać obowiązujących standardów środowiska, co wykazano poprzez przedstawione w raporcie analizy, w związku z czym nie wpłynie ono negatywnie na komfort życia i zdrowie lokalnej społeczności.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz używanych środków mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, dla przedmiotowego zamierzenia, nie stwierdzono konieczności przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 88 ust. 1 ustawy, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko. Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakresu oddziaływania inwestycji nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Zastosowanie zaproponowanych rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych, w przedłożonym raporcie o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz właściwa organizacja prac budowlanych, zapewni ochronę środowiska przed negatywnym oddziaływaniem inwestycji na etapie jej realizacji i eksploatacji.

Biorąc pod uwagę zakres i rodzaj planowanego przedsięwzięcia, a także charakter i skalę oddziaływania na środowisko, po uzgodnieniu z właściwymi organami i w oparciu o treść przedłożonego raportu o oddziaływaniu na środowisko określono środowiskowe uwarunkowania na realizację przedsięwzięcia jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia o którym mowa w ust. 1a 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 2024 r. poz. 1112 ze zm.). Wniosek ten powinien być złożony w terminach wynikających z art. 72 ust. 3 ww. ustawy.

Informacja o wydaniu niniejszej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniami i opiniami organów, o których mowa w art. 77 ust. 1 ustawy, podlega podaniu do publicznej wiadomości zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale

społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.).

Od niniejszej decyzji służy stronom, a także organizacji ekologicznej niebiorącej udziału w postępowaniu, jeżeli jest to uzasadnione celami statutowymi tej organizacji, odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Toruniu, za pośrednictwem Wójta Gminy Ryńsk w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Załącznik:

- 1) Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy.

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł na podstawie części I ust. 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej.

Z up. WÓJTA
mgr Łukasz Gapiński
ZASTĘPCA WÓJTA

Otrzymują:

- 1) Vortex Energy Solar Sp. z o. o., Al. Wojska Polskiego 68, 70-479 Szczecin;
- 2) Pozostałe strony postępowania – art. 49 k.p.a.;
- 3) a/a.

Do wiadomości:

- 1) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy
ul. Dworcowa 81, 85-009 Bydgoszcz;
- 2) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wąbrzeźnie
ul. 1 Maja 46, 87-200 Wąbrzeźno;
- 3) Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu
Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie,
ul. Popiełuszki 3, 87-100 Toruń.

Załącznik do decyzji z dnia 21 stycznia 2025 r., znak: WOŚ.6220.22.15.2022

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.) pn. „Budowa do 42 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 42 MW, zlokalizowanych w miejscowości Trzciano wraz z zagospodarowaniem terenu i infrastrukturą dla każdej z farm”, realizowanego na działce o numerze ewidencyjnym 89/8, obręb Trzciano, gmina Ryńsk.

Planowana inwestycja polega na budowie do 42 odrębnych farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 42 MW wraz z zagospodarowaniem terenu i niezbędną dla funkcjonowania każdej z przewidzianych do budowy farm infrastrukturą. Powierzchnia inwestycji wyniesie do 42,07 ha.

Obszar przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Zadaniem elektrowni będzie produkcja energii elektrycznej z wykorzystaniem energii odnawialnej (promieniowania słonecznego) i dostarczanie jej do sieci. Dzięki temu obiekt wpłynie na zmniejszenie wykorzystania energii elektrycznej pochodzącej z konwencjonalnych źródeł przez innych odbiorców, jednocześnie redukując emisję zanieczyszczeń do atmosfery.

Elektrownia słoneczna jest inwestycją w pełni ekologiczną. Jej praca nie wiąże się z powstawaniem emisji spalin do powietrza, odpadów, ścieków, hałasu ani wibracji. Oddziaływanie ogranicza się do terenu zajętego pod panele fotowoltaiczne.

Sposób i konkretne miejsce przyłączenia projektowanej farmy fotowoltaicznej do sieci zostanie uzgodnione z zarządcą sieci i określone w warunkach przyłączenia do sieci oraz w dokumentacji projektowej.

Inwestor planuje realizację maksymalnie do 42 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy nie przekraczającej 42 MW, a minimalnie budowę jednej farmy fotowoltaicznej o mocy do 42 MW. Niezależnie od wyżej przyjętej koncepcji każda pojedyncza instalacja będzie wymagała wykonania zagospodarowania terenu i niezbędnej dla funkcjonowania każdej z tych instalacji infrastruktury towarzyszącej.

Zakłada się możliwość realizacji całości inwestycji etapami.

W ramach przedsięwzięcia na terenie części działki ewidencyjnej nr 89/8 obręb Trzciano w gminie Ryńsk, planuje się wygrodzenie terenu o powierzchni do 42,07 ha. Inwestor planuje również instalację prefabrykowanych kontenerowych stacji transformatorowo-rozdzielczych w ilości zapewniającej prawidłowe funkcjonowanie przedsięwzięcia, w zależności od przyjętego wariantu jego realizacji, w których zainstalowane zostaną transformatory wraz z niezbędnym wyposażeniem.

Inwestor dopuszcza możliwość instalacji magazynów energii oraz doprowadzenia do poszczególnych budynków stacji-transformatorowo-rozdzielczych utwardzonych dróg dojazdowych, a także wykonanie placów manewrowych.

Instalacja będzie składać się z następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych wraz ze stelażem, zamontowanych na konstrukcji stalowej zakotwionej w gruncie,
- inwerterów,
- wolnostojących stacji transformatorowo – rozdzielczych,
- magazynów energii,
- sieci kablowej, teletechnicznej i telekomunikacyjnej łączącej poszczególne elementy farmy,
- pozostałej infrastruktury np. komunikacji wewnętrznej,
- infrastruktury stanowiącej przyłączenie do sieci operatora elektroenergetycznego,
- ogrodzenia z siatki lub paneli systemowych wraz z bramą uniemożliwiające dostęp osobom trzecim na teren działki (opcjonalnie).

Panele fotowoltaiczne (do 90.000 szt.) czyli urządzenia infrastruktury technicznej, umożliwiające przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele umieszczone zostaną na konstrukcji wsporczej (stołach fotowoltaicznych) w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp (3-10 m). Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcona i pozostanie biologicznie czynna. Panele będą skierowane w stronę południową i nachylone do ziemi

pod kątem od 15 do 45 stopni. Powierzchnia łącznie zainstalowanych samych paneli fotowoltaicznych wyniesie nie więcej niż 45% całej powierzchni działki.

Konstrukcja wsporcza stołów fotowoltaicznych składa się ze stalowej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Panele fotowoltaiczne mocowane są na stałej szkieletowej konstrukcji wykonanej ze stali ocynkowanej. Głównym elementem konstrukcji są wbijane kafarami na głębokość ok 1,5-2 m słupy (profile stalowe). W zależności od właściwości gruntu, stosowane jest czasami dodatkowe kotwienie w gruncie profili nośnych. Słupy rozmieszcza się w rzędzie w jednej linii w odległości ok. 1,5 m od siebie. Do słupów przykręcany jest stelaż zapewniający odpowiednią podstawę do montażu modułów fotowoltaicznych. Szkielet do montażu modułów może być wykonany z aluminium lub stali ocynkowanej. Moduły fotowoltaiczne są przykręcane bezpośrednio do szkieletu. Całość konstrukcji jest łączona za pomocą standardowych połączeń gwintowanych (śrub), natomiast do połączenia konstrukcji wsporczej z modułami fotowoltaicznymi używane są specjalne dedykowane dostępne w handlu uchwyty.

Inwertery fotowoltaiczne (do 280 szt.), których zadaniem jest przekształcenie prądu stałego na prąd przemienny, zostaną zamontowane bezpośrednio na konstrukcji, w tylnej ich części, w taki sposób, aby znalazły się pod panelami fotowoltaicznymi.

Instalacja energetyczna stanowi połączenia kablowe między panelami a inwerterami, inwerterami a stacją trafo oraz stacją trafo a linią energetyczną. Połączenie poszczególnych paneli w rzędach odbędzie się linią napowietrzną przebiegającą po rusztowaniu pod panelami. Połączenie poszczególnych rzędów odprowadzone zostanie podziemną linią zbiorczą do stacji automatycznej kontroli. Podłączenie do linii energetycznych nastąpi po uzyskaniu warunków przyłączenia.

Magazyny energii (do 6 szt.) umożliwiają przechowywanie prądu, kiedy produkcja energii elektrycznej przez instalację fotowoltaiczną przeważa nad jej zużyciem. Zgromadzone w ten sposób nadwyżki mogą być wykorzystywane w momentach zwiększonej konsumpcji. Projekt farmy fotowoltaicznej przewiduje zamontowanie max 6 magazynów energii, które wspólnie będą w stanie magazynować 2000 kWh.

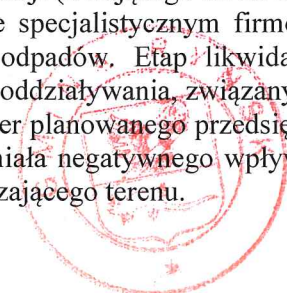
Stacja transformatorowa (do 42 szt.) – energia elektryczna o napięciu 400V przesyłana będzie z inwerterów trasami kablowymi do transformatorów, których zadaniem będzie podniesienie napięcia do 15kV, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Zastosowane transformatory będą typowymi nowoczesnymi technologicznie rozwiązaniami konstrukcyjnymi powszechnie stosowanymi w tego typu instalacjach. Łączna moc transformatorów wynosić będzie maksymalnie 50000 kVA.

Całość inwestycji zostanie ogrodzona siatką ogrodzeniową, zabezpieczającą przed wejściem osób nieupoważnionych. Projektuje się ogrodzenia z siatki ogrodzeniowej o wysokości do 2 m. Pomiędzy siatką a powierzchnią ziemi znajdować się będzie przerwa umożliwiająca ewentualną migrację płazów.

Eksploatacja analizowanej inwestycji, ze względu na jej charakter, jest w pełni ekologiczna, a jej praca nie wiąże się z powstawaniem ścieków, pyłów, odorów, hałasu ani wibracji, wobec tego nie będzie stanowiła zagrożenia dla jakości klimatu akustycznego i zanieczyszczenia powietrza na analizowanym terenie. Inwestycja nie spowoduje niekorzystnego oddziaływania na środowisko w stosunku do stanu istniejącego. Nie spowoduje zmian stosunków wodnych, ani pogorszenia jakości sanitarnej powietrza w stosunku do stanu istniejącego. Elektrownia fotowoltaiczna jest instalacją pracującą w sposób bezemisyjny, stąd też nie przewiduje się emisji gazów cieplarnianych na etapie eksploatacji.

Po zakończeniu etapu eksploatacji (trwającego ok 25 lat) zużyte lub uszkodzone panele zostaną poddane recyklingowi – przekazane specjalistycznym firmom, posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów. Etap likwidacji farmy fotowoltaicznej będzie miał krótkotrwały i odwracalny charakter oddziaływania, związany z trwaniem prac rozbiórkowych.

Z uwagi na wielkość i charakter planowanego przedsięwzięcia, można uznać, że jego realizacja jak również likwidacja nie będzie miała negatywnego wpływu na ochronę i istniejący stan zasobów florystycznych i faunistycznych otaczającego terenu.



Z up. WÓJTA

mgr Łukasz Gapiński
ZASTĘPCA WÓJTA