

Decyzja
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r.- Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz.U. z 2024 r., poz. 572), art. 71 ust.1 i 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 82 i 85 ust.1 i 2 pkt 1 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jedn. Dz.U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.) oraz §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 rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Pana Mateusza Stęchły, pełnomocnika NG PV 5 Sp. z o.o. w Warszawie

orzekam

realizację planowanego przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej PV Rusy o mocy do 80 MW (z możliwością realizacji w etapach) realizowanej na działkach o nr ewid.: 7/1, 7/4, 8/1, 8/3, 6 obręb 0014 Rusy, gmina Braniewo, powiat braniewski, wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w tym z magazynami energii”, woj. warmińsko-mazurskie i określam warunki:

1. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:

- prace maszyn i urządzeń wykorzystywanych w trakcie robót budowlanych i montażowych należy prowadzić wyłącznie w porze dziennej, w trakcie postoju, przestoju maszyn i urządzeń wyłączać silniki,
- plac budowy w tym miejsce postoju maszyn wyposażyć w stanowisko z sorbentem służącym do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych,
- wykopy pod kable elektroenergetyczne należy wyprofilować w sposób umożliwiający wydostanie się z nich drobnych zwierząt (np. małe ssaki, gady, płazy) lub zabezpieczyć w sposób uniemożliwiający przedostawanie się do wykopów drobnych zwierząt (np. poprzez zastosowanie płotków, siatki),
- prace budowlane wraz z pracami przygotowawczymi należy prowadzić w terminie od początku października do końca lutego, tj. poza okresem lęgowym ptaków a w przypadku konieczności prowadzenia robót w sezonie lęgowym, prace należy wykonać pod nadzorem przyrodniczym,
- koszenie terenu instalacji prowadzić od 1 sierpnia w suche i pogodne dni, od wnętrza farmy do zewnątrz aby umożliwić ucieczkę drobnych zwierząt, natomiast w przypadku konieczności koszenia przed 1 sierpnia, należy je prowadzić pod nadzorem przyrodniczym,
- na terenie instalacji nie stosować sztucznego nawożenia i pestycydów,
- do czyszczenia paneli fotowoltaicznych należy stosować czystą wodę lub wodę demineralizowaną bez żadnych dodatków, w tym detergentów,
- wyłączyć z terenu ogrodzenia inwestycji grunty położone w odległości 100 m od linii brzegowej rzeki Pasłęki i kanału Rusy,
- wyłączyć z terenu inwestycji grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych, grunty pod rowami,
- odsunąć elementy instalacji fotowoltaicznej o min. 4 m od rowów melioracyjnych zlokalizowanych na działkach objętych inwestycją.

2. W projekcie budowlanym należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska :
- zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych mocowane w gruncie metodą bezfundamentową, bezpośrednio wbijane w ziemię,
 - zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, która zapobiegnie wystąpieniu zjawiska oślnienia odbiciowego, wpływającego negatywnie na przelatyjące ptaki,
 - w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, należy zabezpieczyć je przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnej misy olejowej będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przez zanieczyszczeniem,
 - zaprojektować ogrodzenie ażurowe bez podmurówki, umożliwiające swobodną migrację płazów, gadów i innych drobnych zwierząt (pomiędzy ogrodzeniem a gruntem pozostawić min. 15 cm prześwit; zakończenie ogrodzenia wykonać w taki sposób aby nie kaleczyło zwierząt).
3. Nie stwierdzono zasadności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.
4. Projekt zagospodarowania terenu (uwzględniający m.in. - rozmieszczenie elementów instalacji, - wyłączenia z obszaru inwestycji- grunty położone w odległości 100 m od linii brzegowej rzeki Pasłęka i kanału Rusy, - przebieg ogrodzenia instalacji) stanowi załącznik nr 2 do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

W dniu 17.02.2022 r. do Urzędu Gminy Braniewo wpłynął wniosek p. Mariusza Stęchły pełnomocnika NG PV 5 Sp. z o.o. w Warszawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej PV Rusy o mocy do 80 MW (z możliwością realizacji w etapach) realizowanej na działkach o nr ewid.: 7/1, 7/4, 8/1, 8/3, 6 obręb 0014 Rusy, gmina Braniewo, powiat braniewski, wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w tym z magazynami energii”, woj. warmińsko-mazurskie.

Z przedłożonych dokumentów wynika, iż przedmiotowe przedsięwzięcie zgodnie z § 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.), należy do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagane.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt. 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 (tekst jed. Dz.U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.), stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Braniewo.

Na podstawie art. 74 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 2023 r., poz. 1094 ze zm.), w przypadku gdy liczba stron postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, stosuje się przepisy art. 49 KPA, przewidujące powiadomienie stron o czynnościach postępowania przez obwieszczenie lub w inny zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości sposób publicznego ogłoszenia.

W związku z powyższym po uzupełnieniu wniosku przez inwestora, Wójt Gminy Braniewo w obwieszczeniu z dnia 31.03.2022 r., znak: WGK.6220.7.2022.DP zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla wnioskowanego przedsięwzięcia, informując o możliwości zapoznania się z aktami sprawy, składania uwag i wniosków.

Na podstawie art. 64 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 31.03.2022 r. Wójt Gminy Braniewo wystąpił do właściwych organów o opinię w sprawie ustalenia konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego ewentualnego zakresu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w postanowieniu z dnia 12.04.2022 r., znak: WSTE.4220.76.2022.JM, określił iż istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz ustalił pełny zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zgodnie z art. 66 ustawy o oś ze szczególnym uwzględnieniem oddziaływań przedsięwzięcia na cele i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000 Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana PLH280007, wobec którego aktem obowiązującym jest DECYZJA KOMISJI z dnia 13 listopada 2007 r. przyjmująca, na mocy dyrektywy Rady 92/43/EWG, pierwszy zaktualizowany wykaz terenów mających znaczenie dla Wspólnoty, składających się na kontynentalny region biogeograficzny (notyfikowana jako dokument C(2007)5043)(2008/25/WE) oraz z uwzględnieniem oddziaływań przedsięwzięcia na cele i przedmiot ochrony Obszaru Chronionego Krajobrazu Wybrzeża Staropruskiego.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu w opinii z dnia 11.04.2022 r., znak: GD.ZZS.2.435.72.2022.PK oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Braniewie w opinii sanitarnej z dnia 19.04.2022 r., znak: ZNS.4464.15.2022 nie stwierdzili potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko.

Postanowieniem znak: WGK.6220.7.2022.DP z dnia 18.05.2022 r. Wójt Gminy Braniewo nałożył na inwestora obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko w pełnym zakresie zgodnym z art. 66 ustawy o oś również ze szczególnym uwzględnieniem oddziaływań przedsięwzięcia na cele i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000 Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana PLH280007, wobec którego aktem obowiązującym jest DECYZJA KOMISJI z dnia 13 listopada 2007 r. przyjmująca, na mocy dyrektywy Rady 92/43/EWG, pierwszy zaktualizowany wykaz terenów mających znaczenie dla Wspólnoty, składających się na kontynentalny region biogeograficzny (notyfikowana jako dokument C(2007)5043)(2008/25/WE) oraz z uwzględnieniem oddziaływań przedsięwzięcia na cele i przedmiot ochrony Obszaru Chronionego Krajobrazu Wybrzeża Staropruskiego.

Natomiast obwieszczeniem z dnia 18.05.2024 r. zawiadomiono strony postępowania o wydaniu postanowienia i nałożeniu w/w obowiązku.

W dniu 20.06.2022 r. Wójt Gminy Braniewo wydał postanowienie w sprawie zawieszenia postępowania do czasu przedłożenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko natomiast obwieszczeniem zawiadomił strony postępowania o zawieszeniu przedmiotowego postępowania.

W dniu 13.11.2023 r. do Urzędu Gminy Braniewo wpłynął raport przekazany przez p. Mateusz Stęchły pełnomocnika NG PV 5 Sp. z o.o. w Warszawie.

Mając powyższe na uwadze Wójt Gminy Braniewo postanowieniem z dnia 27.11.2023 r. podjął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach natomiast obwieszczeniem zawiadomił strony postępowania o podjęciu postępowania oraz wyłożeniu do publicznego wglądu raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Pismem z dnia 27.11.2023 r. zwrócił się również do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z prośbą o uzgodnienie warunków realizacji planowanego przedsięwzięcia.

W postanowieniu z dnia 21.12.2023 r., znak: WSTE.4221.37.2023.RG Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie uzgodnił realizację przedsięwzięcia określając warunki jego realizacji.

W toku postępowania p. Mateusz Stęchły pismem z dnia 01.12.2023 r. zwrócił się o przekazanie dokumentacji środowiskowej opracowanej dla przedmiotowego przedsięwzięcia do zaopiniowania Warmińsko-Mazurskiemu Państwowemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Sanitarnemu w Olsztynie w zakresie higieny radiacyjnej.

Po przeanalizowaniu zasadności wystąpienia do w/w organu w celu uzyskania opinii w zakresie higieny radiacyjnej, pismem z dnia 09.01.2024 r. Wójt Gminy Braniewo zwrócił się z prośbą do Warmińsko-Mazurskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie o wydanie opinii w przedmiocie sprawy.

Pismem z dnia 14.02.2024 r., znak: ZNS.9022.5.1.2024.Z Warmińsko-Mazurski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Olsztynie wezwał inwestora do uzupełnienia informacji zawartych w raporcie o oddziaływaniu na środowisko.

W dniu 29.02.2024 r. do Urzędu Gminy Braniewo wpłynęło pismo wnioskodawcy wraz z uzupełnieniem informacji niezbędnych do wydania przez w/w organ opinii w zakresie higieny radiacyjnej.

Warmińsko-Mazurski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Olsztynie w piśmie z dnia 25.03.2024 r., znak: ZNS.9022.5.1.2024.Z wyraził pozytywną opinię z zakresu higieny radiacyjnej, określając następujący warunek: *stacje rozdzielcze SN lub (opcjonalna) stacja elektroenergetyczna Głównego Punktu Odbioru zlokalizowane będą w odległościach nie mniejszych niż 50 m od miejsc dostępnych dla ludzi oraz od przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową. Dopuszcza się zmniejszenie odległości pod warunkiem, że sposób zagospodarowania stacji w urządzeniach elektroenergetycznych oraz parametry pracy tych urządzeń będą zapewniać brak występowania przekroczeń dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w miejscach dostępnych dla ludzi oraz na terenach przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową.*

Jednocześnie poinformowano, iż *bezpośrednio przed rozpoczęciem użytkowania przedmiotowej stacji Głównego Punktu Odbioru SN/WN (tj. w czasie testowego włączenia) obowiązkowe będzie wykonanie pomiarów poziomów pól elektromagnetycznych – na podstawie art. 122 a ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2024 r., poz. 54)- co pozwoli na potwierdzenie dotrzymania poziomów dopuszczalnych. Zgodnie z art. 122 a ust. 2 wyniki pomiarów należy przedstawić Warmińsko-Mazurskiemu Państwowemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Sanitarnemu w terminie 30 dni od daty ich przeprowadzenia.*

Po zebraniu pełnego materiału dowodowego, po uzyskaniu wymaganych przepisami prawa opinii i uzgodnień, spełniając wymóg art. 10 §1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2024 r., poz. 572), obwieszczeniem z dnia 04.04.2024 r. Wójt Gminy Braniewo zawiadomił strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W odniesieniu do całości zgromadzonych w toku prowadzonego postępowania materiałów oraz dokonanych przez wszystkie organy biorące udział w postępowaniu ustaleń, żadna ze stron nie wniosła uwag i nie zgłosiła wniosków.

Teren, na którym zlokalizowane będzie przedsięwzięcie nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek sporządzenia raportu może być wymagany.

Celem planowanego przedsięwzięcia jest budowa farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną o mocy do 80 MW. Inwestycja będzie realizowana na działkach o nr ew. 7/1, 7/4, 8/1, 8/3, 6 obręb 0014 Rusy, gmina Braniewo, powiat braniewski, woj. warmińsko-mazurskie.

Powierzchnia planowana po inwestycję wynosić będzie do 106,00 ha (całkowita powierzchnia działek wynosi: 134,0211ha). Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest na działce nr 7/4, na terenie zabudowy zagrodowej właściciela działek inwestycyjnych, natomiast kolejna w odległości ok. 870 m od miejsca planowanego przedsięwzięcia.

Obszar przeznaczony na posadowienie instalacji fotowoltaicznej jest terenem typowo rolniczym.

W skład planowanej farmy fotowoltaicznej wchodzić będą następujące elementy:

- panele fotowoltaiczne (do ok. 270 000 szt.);
- konstrukcja wsporcza (stoły fotowoltaiczne);

- inwertery fotowoltaiczne rozproszone (do 320 szt.) lub inwertery centralne (do 80 szt.), których celem jest przekształcenie prądu stałego na prąd zmienny o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej;
- stacja transformatorowo-rozdzielcze nN/SN (do 27 szt.)- transformatory umieszczone będą w budynku lub w kontenerze, który zostanie zainstalowany na terenie inwestycji;
- stacja elektroenergetyczna GPO SN/WN (do 1 szt.) wraz z budynkiem (budynkami) do obsługi oraz utrzymania parku solarnego lub do 5 stacji rozdzielczych SN (jeśli nie zostanie wybudowana stacja GPO);
- magazyny energii w ilości do 80 szt. ;
- monitoring, string-boxy, instalacja energetyczna stanowiąca połączenia elektroenergetyczne między panelami a inwerterami;
- ogrodzenie,
- oświetlenie terenu;
- telekomunikacyjne linie kablowe;
- instalacja odgromowa;
- przyłącza energii elektrycznej i światłowodowe;
- zjazdy z dróg publicznych, komunikacji wewnętrznej farmy oraz placów manewrowych;
- instalacja monitorująca;
- opcjonalnie budynek/budynki do utrzymania i obsługi farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem i zapleczem socjalnym (w przypadku braku GPO);
- opcjonalnie zadaszona wiata do magazynowania odpadów na etapie eksploatacji. Teren pod wiatą lub pojemnikami/kontenerami zostanie utwardzony. Dodatkowo inwestor przewiduje odpływ podłączony do separatora oleju;
- układy pomiarowo-zabezpieczające.

Obszar, na którym planuje się lokalizację przedsięwzięcia jest użytkowany rolniczo (poza działką Nr 6), jako użytki zielone oraz w części grunt orny. Grunt klasy III, grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych, grunty pod rowami będą wyłączone z terenu inwestycji (nie będzie w nie ingerencji).

Grunty położone w odległości 100 m od linii brzegowej rzeki Pasłęka i kanału Rusy zostaną wyłączone z terenu ogrodzenia inwestycji a elementy instalacji zostaną odsunięte o min. 4 m od rowów melioracyjnych zlokalizowanych na działkach objętych inwestycją. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie będzie konieczna wycinka drzew i krzewów.

Ogniwa fotowoltaiczne mocowane będą na konstrukcji wolnostojącej. Konstrukcja opierać się będzie na stalowych podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże za pomocą słupków.

Stacje transformatorowo-rozdzielcze będą wyposażone w transformatory suche w izolacji żywicznej lub olejowej. W przypadku zastosowania transformatora olejowego zostanie on zabezpieczony przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnej misy olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem.

Do kultywacji terenów farmy nie będą używane nawozy sztuczne i pestycydy co przyczyni się do wzrostu liczby bezkręgowców oraz kręgowców stanowiących pokarm wielu gatunków ptaków. Natomiast wykaszanie terenu pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych i pod elementami konstrukcji wsporczej prowadzone będzie od centrum farmy w kierunku jej brzegów, po 1 sierpnia w suche słoneczne dni. W przypadku konieczności koszenia przed 1 sierpnia, będzie ono prowadzone pod nadzorem przyrodniczym.

Do czyszczenia paneli fotowoltaicznych stosowana będzie czysta woda lub woda demineralizowana bez żadnych dodatków w tym detergentów.

Prace związane z realizacją prowadzone będą w okresie od 1 października do końca lutego tj. poza okresem lęgowym ptaków. Natomiast w przypadku konieczności prowadzenia prac w sezonie lęgowym, należy prowadzić je pod nadzorem przyrodniczym.

Na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia mogą wystąpić okresowe niedogodności związane z emisją hałasu oraz zanieczyszczeń pyłowych i gazowych do powietrza, które

spowodowane będą pracą sprzętu budowlanego oraz przejazdami pojazdów transportujących materiały. Prace maszyn i urządzeń wykorzystywanych podczas robót budowlanych prowadzone będą w porze dziennej. Stosowane będzie wyłączanie silników w trakcie postoju i załadunku a plac budowy zabezpieczony zostanie w materiał sorpcyjny do stosowania w przypadku wycieku substancji niebezpiecznych.

Oddziaływania będą miały charakter lokalny, ograniczony do miejsca prowadzonych prac. Hałas pochodzący z prac budowlanych prowadzonych na terenie inwestycji będzie krótkotrwały i odwracalny. Wszelkie uciążliwości będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów elektrowni fotowoltaicznej.

W fazie eksploatacji farma fotowoltaiczna nie będzie powodowała hałasu, wibracji, promieniowania elektromagnetycznego oraz innych emisji do środowiska.

Wody opadowe i roztopowe będą spływać powierzchniowo po panelach do gleby. Natomiast odpady gromadzone będą w sposób selektywny w wyznaczonych miejscach i przekazywane odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia. Ewentualne odpady powstające podczas eksploatacji z prac interwencyjnych bądź okresowych konserwacji paneli nie będą magazynowane na terenie działki, będą zagospodarowane przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne.

Na etapie realizacji zaplecze budowy wyposażone będzie w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu mobilnych kontenerów sanitarnych a nieczystości odbierane będą przez wyspecjalizowane jednostki.

W raporcie inwestor przedstawił wariant wnioskowany przez inwestora oraz warianty alternatywne: A, który polega na zwiększeniu liczby urządzeń o ok. 20% do mocy 96 MW; B- związany z posadowieniem na terenie inwestycji do 100 szt. magazynów energii. Za wariant najbardziej korzystny dla środowiska naturalnego oraz dla zdrowia społeczności lokalnej.

Inwestycja nie wpłynie negatywnie na krajobraz z uwagi na zlokalizowanie planowanej farmy fotowoltaicznej w krajobrazie rolniczym jak również ze względu na niewielką wysokość konstrukcji.

Przeprowadzono analizę oddziaływania pól elektromagnetycznych, z której wynika że eksploatacja instalacji nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz.U. z 2019, poz. 2448).

Obszar objęty wnioskiem położony jest na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wybrzeża Staropruskiego, na którym obowiązują przepisy rozporządzenia Nr 38 Wojewody Warmińsko-Mazurskiego z dnia 23 kwietnia 2008 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wybrzeża Staropruskiego (Dz.Urz. Woj. Warm. Maz. Nr 71, poz. 1364) oraz na terenie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana PLH280007 (Dz.U. z 2021 r., poz. 1314).

Teren objęty inwestycją graniczy z obszarem Natura 2000 Dolina Pasłęki PLB280002 oraz zlokalizowany jest w odległości ok. 100 m od obszaru Zalew Wiślany PLB280010.

Przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko wykazała brak znaczącego negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na ochronę przyrody Obszaru Chronionego Krajobrazu Wybrzeża Staropruskiego a realizacja zamierzenia nie naruszy zakazów obowiązujących na terenie obszaru chronionego krajobrazu.

Z przeprowadzonej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wynika również, że planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie wpływać na obszar Natura 2000, nie będzie miało negatywnego wpływu na gatunki ptaków, siedlisk, dla których ochrony wyznaczono obszar oraz nie naruszy spójności krajowego systemu obszarów chronionych. Ocena oddziaływania planowanej inwestycji na obszar Natura 2000 wykazała brak znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony obszaru Natura 2000, w tym na cele działań ochronnych określone w planie zadań ochronnych.

W związku z realizacją przedsięwzięcia nie będzie konieczności wykonywania prac ziemnych trwale zniekształcających rzeźbę terenu, likwidowania zadrzewień, naturalnych zbiorników wodnych, dokonywania zmian stosunków wodnych oraz lokalizowania obiektów budowlanych w pasie 100 m od linii brzegów rzek, jezior i innych zbiorników wodnych.

Na potrzeby rozpoznawania gatunków oraz zbiorowisk roślinnych przeprowadzono wizje terenowe obszaru inwestycji metodą marszrutową, polegającą na penetracji terenu objętego analizą tj. teren inwestycji oraz ok. 100 strefy buforowej w celu rozpoznania składu gatunkowego typów zbiorowisk roślinnych. Na terenie planowanego przedsięwzięcia jak również w strefie buforowej nie odnotowano występowania gatunków roślin objętych ochroną na podstawie Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz.U. z 2014 r., poz. 1409), nie stwierdzono siedlisk oraz gatunków roślin stanowiących przedmiot ochrony obszaru Natura 2000 Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana PLH280007.

Natomiast w ramach analizy wpływu inwestycji na awifaunę szczególną uwagę zwrócono na występowanie gatunków kluczowych o znaczeniu unijnym z załącznika I Dyrektywy Ptasiej, stanowiących przedmiot ochrony obszarów Natura 2000 oraz rzadkich i nielicznych gatunków ptaków. Przy ocenie wpływu przedsięwzięcia na ptaki wzięto pod uwagę występowanie, skład gatunkowy awifauny jak również jej liczebność.

Na terenie planowanej inwestycji oraz w strefie buforowej stwierdzono łącznie 40 gatunków ptaków o różnym statusie lęgowości.

Przeprowadzona inwentaryzacja pozwoliła na przeprowadzenie oceny zachowań awifauny na obszarze inwestycyjnym. Zgodnie z zapisami raportu działki inwestycyjne to przede wszystkim obszary wykorzystywane jako miejsce żerowisk. Gatunki ptaków ze stwierdzonymi stanowiskami na terenie planowanej inwestycji należą w znacznej mierze do ptaków licznych i średnio licznych oraz szeroko rozpowszechnionych w kraju i regionie o niezagrożonej liczebności. Większe skupiska stwierdzonych stanowisk związane były z występującymi na działkach inwestycyjnych rowami melioracyjnymi, które zostały wyłączone z planowanej zabudowy. Natomiast lokalizacja miejsc atrakcyjnych dla obserwowanego np.: gąsiorka, srokosza czy dziwonii znajduje się poza terenem inwestycji i pozostanie nienaruszona w związku z jej realizacją.

Natomiast obserwacja ssaków wykazała pojedyncze występowanie na terenie planowanej inwestycji wraz z buforem. W trakcie inwentaryzacji stwierdzono występowanie 8 gatunków ssaków. Jednak nie stwierdzono miejsc stałego bytowania ssaków z gatunków cennych i zagrożonych wyginięciem na analizowanym obszarze. Obserwacje bezpośrednie w trakcie wszystkich kontroli jak również lokalizowane ślady w z udziałem szczątkowej pokrywy śnieżnej nie wykazywały istniejących lokalnych i ponadlokalnych migracji dużych zwierząt kolidujących z realizacją planowanej inwestycji. Sąsiedztwo łąk, pól uprawnych, pasów trzcinowisk i zadrzewień umożliwia zwierzyźnie swobodne przemieszczanie się. W związku z powyższym zaleca się pozostawienie przestrzeni pomiędzy siatką a gruntem o szerokości ok. 15 cm w celu ułatwienia migracji małych i średnim zwierzętom.

Dla potrzeb wykrycia lub stwierdzenia braku siedlisk rozrodczych oraz tras przemieszczania się herpetofauny dokonywano obserwacji w terenie. Łącznie na obszarze badań stwierdzono 3 gatunki płazów przy czym na terenie posadowienia elektrowni fotowoltaicznej nie stwierdzono żadnej obecności herpetofauny. Nie stwierdzono przedstawicieli gadów.

W trakcie prowadzonych badań głównym założeniem metodycznym w celu przedstawienia wyników wykorzystania terenu inwestycji przez przedstawicieli bezkręgowców były próby lokalizacji potencjalnych siedlisk. Różnorodność gatunkowa bezkręgowców terenu inwestycyjnego okazała się niewielka, co związane jest z małym zróżnicowaniem biochor, w skład których wchodzi ubogie fitocenozy łąk i pól.

Planowania inwestycja nie wpłynie znacząco negatywnie na stan populacji zinwentaryzowanych gatunków ptaków, w tym będących przedmiotem ochrony obszarów Natura 2000 a cele zadań ochronnych nie będą zagrożone.

Realizacja przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na gatunki ptaków wykorzystujące powierzchnię w okresie dyspersji ptaków młodocianych, dyspersji pługowej oraz

w okresie migracji. Po zrealizowaniu inwestycji przewiduje się: zwiększenie różnorodności istotnych dla siedlisk zwierząt, co ma wpływ na powstanie nowych, alternatywnych miejsc żerowania i rozmnażania dla szeregu gatunków zwierząt, w tym ptaków; wzrost zasobności bazy pokarmowej dla łuszczyków oraz gatunków ptaków żywiących się bezkręgowcami lub małymi kręgowcami a także zwiększenie ilości siedlisk istotnych dla gniazdowania gatunków ptaków związanych ze strefami ekotonalnymi.

Obszar objęty inwestycją nie znajduje się w granicach korytarzy ekologicznych.

Z posiadanych dokumentów wynika, że w odległości ok. 1,2 km na działce nr 58 obręb Rusy planowana jest instalacja fotowoltaiczna o mocy do 1 MW, w odległości ok. 1,8 km na działce nr 84 i 88 obręb Rusy planowana jest instalacja fotowoltaiczna o mocy do 1 MW.

Jednak biorąc pod uwagę charakter i zakres oddziaływania instalacji fotowoltaicznych nie wystąpi kumulowanie się oddziaływań planowanych instalacji.

Prace związane z budową instalacji nie wpłyną negatywnie na wody podziemne. Zagrożenie zanieczyszczenia wód podziemnych na etapie budowy zostanie ograniczone poprzez zapewnienie odpowiedniego stanu technicznego sprzętu budowlanego, właściwą technologię prac budowlanych oraz wybór lokalizacji placu i zaplecza budowy poza terenami szczególnie wrażliwymi na zanieczyszczenia. Na etapie budowy zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzenia ścieków bytowych w postaci ustawienia mobilnych kontenerów sanitarnych a nieczystości będą odbierane przez wyspecjalizowane jednostki.

Po przeprowadzeniu analizy i oceny wpływu oddziaływań można stwierdzić, że projektowane przedsięwzięcie nie będzie powodować przekroczenia obowiązujących standardów jakości środowiska oraz nie będzie źródłem znaczących oddziaływań na środowisko.

Inwestycja zlokalizowana jest na terenie obszaru dorzecza Wisły- region wodny Dolnej Wisły, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych kod: PLRW20002056999 o nazwie Pasłęka od wypływu ze zb. Pierzchały do ujścia. JCWP posiada status silnie zmienionej części wód i jest monitorowana. Stan tych wód oceniany został jako zły, zaś ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych oznaczona jako zagrożona. Dla analizowanej JCWP wprowadzono derogację czasową, na podstawie której osiągnięcie celów środowiskowych-dobry stan wód- może nastąpić dopiero do 2021 r. Przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego ze względu na brak możliwości technicznych. Celem środowiskowym JCWP jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny tych wód, a także możliwość migracji organizmów wodnych na odcinku cieku istotnego- Pasłęka od ujścia do Starej Pasłęki. W JCWP znajdują się również obszary przeznaczone do ochrony siedlisk i gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.), dla których utrzymanie i poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich obronie. Planowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze Natura 2000 Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana PLH280007 oraz w Obszarze Chronionego Krajobrazu Wybrzeża Staropruskiego, gdzie obowiązują zapisy Rozporządzenia Nr 38 Wojewody Warmińsko-Mazurskiego z dnia 23 kwietnia 2008 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wybrzeża Staropruskiego (Dz.U. Urz. Woj. Warmińsko-Mazurskiego z 2008 r. , Nr 71, poz. 1364).

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych- kod: PLGW200019, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym. Jest ona monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określona jako niezagrożona. Celem środowiskowym JCWPd jest osiągnięcie i utrzymanie dobrego stanu ilościowego i dobrego stanu chemicznego tych wód.

W obszarze realizacji inwestycji ani w jego strefie oddziaływania nie występują obszary wodno-błotne, siedliska łąkowe i ujścia rzek. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza zasięgiem

stref ochronnych ujęć wód, obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych oraz obszarów przylegających do jezior.

Teren inwestycji nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią.

Według danych PGW Wody Polskie (wg ewidencji) wynika, iż działki nr 8/1, 8/3, na których m.in. planowana jest inwestycja graniczą z Kanałem P (dz.nr 10, obręb Rusy). Ponadto na działkach występuje sieć rowów oraz podziemne urządzenia drenarskie. Działki znajdują się na Polderze IV.

W trakcie realizacji i eksploatacji inwestycji środowisko gruntowo-wodne i wód powierzchniowych będzie właściwie chronione przed potencjalnym wpływem, jak również nie będzie negatywnego oddziaływania na jednolite części wód podziemnych i powierzchniowych wyodrębnionych na mocy Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Planowana instalacja nie przyczyni się do zniszczenia bądź dewastacji siedlisk przyrodniczych, czy też zagrożeń dla gatunków chronionych. Inwestycja nie wymaga naruszenia i przekształcenia siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych.

Przedsięwzięcie nie będzie wywierało wpływu na liczebność i kondycję populacji gatunków chronionych, nie spowoduje istotnej zmiany nisz ekologicznych oraz nie spowoduje utraty dotychczasowych siedlisk i nie będzie istotną barierą dla zwierząt ograniczającą ich naturalną migrację. Realizacja inwestycji nie będzie w negatywny sposób oddziaływać na klimat. Przedsięwzięcie kwalifikowane jako odnawialne źródło energii związane będzie z wytwarzaniem energii elektrycznej przyczyniając się do zmniejszenia skali antropogenicznego efektu cieplarnianego.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach kompleksów leśnych, obszarach ochrony ujęć wód i obszarach ochrony zbiorników wód śródlądowych, obszarach ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Mając powyższe na uwadze, w oparciu o uzgodnienia właściwych organów stwierdza się, iż realizacja planowanego przedsięwzięcia po uwzględnieniu warunków podanych w niniejszej decyzji nie spowoduje naruszenia obowiązujących wymagań ochrony środowiska zarówno na etapie budowy jak i eksploatacji. Fotowoltaika stanowi technologię konwersji energii, która jest w pełni pasywna a zjawisko konwersji jest bezgłośnie i bezwibracyjne.

W związku z powyższym orzeka się jak w sentencji niniejszej decyzji.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik Nr 1 do niniejszej decyzji.

POUCZENIE

Od decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za pośrednictwem Wójta Gminy Braniewo w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed uzyskaniem decyzji, o której mowa w art. 72 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 (tj. Dz.U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.).

Zgodnie z art. 127a §1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r.- Kodeks postępowania administracyjnego (t. jedn. Dz.U. z 2024 r., poz. 572), 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.



WOJEWÓDZTWO
Jakub Bormus

Otrzymują:

- 1/ strony postępowania zgodnie z art. 49 KPA
- 2/ p. Mariusz Stęchły NG PV 5 Sp. z o.o., ul. Wspólna 70, 00-687 Warszawa
- 3 a/a

Do wiadomości:

- 1/ Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, Wydział Spraw Terenowych I w Elblągu, ul. Wojska Polskiego 1, 82-300 Elbląg (w formie elektronicznej przez e PUAP)
- 2/ Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Braniewie, ul. Królewiecka 26, 14-500 Braniewo (w formie elektronicznej przez e PUAP)
- 3/ Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu, Aleja Tysiąclecia 11, 82-300 Elbląg (w formie elektronicznej przez e PUAP)

Na podstawie art. 6 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tj. Dz.U. z 2023 r. , poz. 2111), zgodnie z załącznikiem do ustawy: część I pkt 45, pobrano opłatę skarbową w kwocie 205 zł.

Nazwa przedsięwzięcia :

„Budowa farmy fotowoltaicznej PV Rusy o mocy do 80 MW (z możliwością realizacji w etapach) realizowanej na działkach o nr ewid.: 7/1, 7/4, 8/1, 8/3, 6 obręb 0014 Rusy, gmina Braniewo, powiat braniewski, wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w tym z magazynami energii”, woj. warmińsko-mazurskie

Zamierzeniem inwestora jest budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 80 MW (z możliwością realizacji inwestycji w etapach) na działkach o nr ew.: 7/1, 7/4, 8/1, 8/3, 6 obręb 0014 Rusy.

Całkowita powierzchnia działek wynosi 134,0211 ha, natomiast powierzchnia, na której ma zostać zrealizowana inwestycja wynosi do 106,00 ha.

Teren przeznaczony pod realizację przedmiotowej inwestycji należy do klasy terenów rolnych, do których zgodnie z definicją zaliczone zostały grunty orne, pastwiska trwałe, łąki trwałe, nieużytki i grunty pod rowami.

Przedsięwzięcie będzie realizowane poza terenami gruntami pod rowami, obszarami klasy III gleby, obszarami gruntów zadrzewionych i zakrzewionych na użytkach rolnych, obszarami gruntów rolnych zabudowanych, terenami gleb organicznych. Wnioskodawca zagospodaruje tylko część działki numer 7/4. Działka nr 6, posłuży jedynie jako połączenie oddzielonych części instalacji znajdujących się na różnych działkach.

Elektrownia fotowoltaiczna zalicza się do źródeł energii odnawialnej. W procesie produkcyjnym nie wykorzystuje się żadnego rodzaju paliw, jedynie energię słoneczną. Podstawowymi elementami instalacji są panele fotowoltaiczne, które przekształcają energię promieniowania słonecznego w energię elektryczną (prąd stały). Moc elektrowni jest wypadkową nasłonecznienia i wydajności zastosowanego panelu. Panel fotowoltaiczny zbudowany jest ze złącza półprzewodnikowego P-N, pomiędzy którym jest bariera potencjału.

W skład inwestycji wchodzi będą następujące elementy:

- a) systemu konstrukcji wsporczych (konstrukcje, szyny montażowe stalowe, stal ocynkowana lub aluminiowe), wbijanych bezpośrednio w ziemię,
- b) ogniwa fotowoltaiczne
- c) falowniki, inaczej zwane inwerterami
- d) string-boxy
- e) przewody i kable elektryczne
- f) dróg dojazdowych do stacji transformatorowych na terenie instalacji z placem manewrowym,
- g) stacje transformatorowe transformatorowych,
- h) magazyny energii,
- i) ogrodzenia dla całego terenu farmy,
- j) montaż systemu monitoringu.

Ogniwa będą mocowane na konstrukcji wolnostojącej na stałe w rzędach, jeden za drugim, z nachyleniem w stosunku do płaszczyzny wynoszącym ok 20° - 40°. Konstrukcja opierać się będzie na stalowych podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże za pomocą słupków, konstrukcja zostanie wykonana z ocynkowanej stali lub aluminium. Głębokość osadzenia podpór wyniesie do około 1,3 metra. Naziemna części konstrukcji mocowana będzie za pomocą połączeń śrubowych i uchwyty. Elementy podstawy konstrukcji wykonane będą ze stali ocynkowanej ogniwo.

Łączna wysokość konstrukcji nie przekroczy 6 metrów. Taki sposób montowania instalacji nie będzie wymagał budowania fundamentów, co umożliwi swobodne przenikanie wód opadowych, roztopowych do gruntów. Nie wymaga też prowadzenia wykopów lub zdejmowania warstwy humusowej, bądź przenoszenia mas ziemnych. Dzięki takiej konstrukcji podczas montażu struktura edafonu (zespołu drobnych organizmów żyjących w powierzchniowych warstwach gleby), nie jest uszkodzana. Przywrócenie stanu pierwotnego odbywa się poprzez wyjęcie z ziemi stalowej lub aluminiowej konstrukcji.

Projektowane panele fotowoltaiczne z racji tego, że stanowią instalację ulegającą zabrudzeniu w czasie ich eksploatacji (osady pyłu, kurzu, ptasie odchody itp.) podlegają okresowemu czyszczeniu.

Inwestor zakłada czyszczenie paneli w dwojaki sposób, a mianowicie na sucho lub też na mokro. Sposób suchy polega na użyciu szczotek montowanych na przewodnicach wzdłuż paneli, mierząc jednocześnie wartości optyczne paneli. Czyszczenie przy użyciu szczotek odbywa się tak długo, aż właściwości optyczne paneli posiadały będą odpowiednie parametry. Drugim sposobem jest mycie ręczne przy użyciu wody destylowanej. Woda destylowana wykorzystana do mycia instalacji nie zawiera żadnych detergentów oraz substancji myjących w związku z tym, może ona swobodnie spływać z mytej powierzchni oraz wsiąknąć w grunt otaczający rzędy paneli fotowoltaicznych. Żadna z ww. metod czyszczenia nie spowoduje negatywnego oddziaływania na środowisko oraz nie zanieczyści gruntu substancjami niebezpiecznymi.

Realizacja inwestycji odbędzie się zgodnie ze sztuką budowlaną uwzględniając jednocześnie wykonanie robót w sposób możliwie najmniej ingerujący w jakiekolwiek nowo powstałe siedliska zwierząt. Wszelkie drzewa na czas przeprowadzenia inwestycji zostaną odpowiednio zabezpieczone przed ewentualnym ich uszkodzeniem. Przed przystąpieniem do prac budowlanych teren zostanie odpowiednio zabezpieczony. Zostaną także przeprowadzone oględziny terenu pod kątem powstania nowych siedlisk zwierząt, ptaków, płazów.

Źródłem odpadów będą głównie opakowania oraz pozostałości materiałów budowlanych. Odpady komunalne oraz odpady powstające w związku z prowadzoną działalnością gromadzone będą w szczelnych pojemnikach na własnej działce i usuwane na zasadach obowiązujących.

Na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej do powstawania odpadów może dojść jedynie w przypadku wykonywania prac naprawczych lub serwisowych.

W czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej, w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami olejem transformatorowym, inwestor planuje użytkować tak zwane transformatory „suche”, który nie zawiera oleju. W związku z powyższym nie ma potrzeby stosowania dodatkowych rozwiązań mających na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami oleju transformatorowego w przypadku awarii. Jeśli jednak uwarunkowania techniczne, w tym warunki przyłączenia, wymogą konieczność zastosowania transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, pod transformatorami znajdować się powinny szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100 % oleju, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego. Podczas funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki technologiczne jak i bytowe. Wody opadowe i roztopowe będą spływać powierzchniowo po panelach fotowoltaicznych do gleby.

Podczas budowy omawianej inwestycji zostanie wykorzystana woda, surowce, materiały, paliwa i energia. Wykorzystywane one będą w celu dowozu, montażu oraz uruchomienia elementów elektrowni oraz na potrzeby bytowe pracowników.

Czas budowy nie zakłada wykorzystania energii gazowej jak i ciepłej.

Podczas robót zajdzie konieczność wykorzystania sprzętu budowlanego:

- samochodów ciężarowych – do transportu mas ziemnych, gotowych elementów prefabrykowanych, innych potrzebnych materiałów budowlanych oraz wywozu wytworzonych odpadów,
- koparek i ładowarek – do prac związanych z wykonywaniem robót ziemnych oraz przemieszczaniem materiałów budowlanych i urządzeń po terenie placu budowy,

Podczas eksploatacji farmy fotowoltaicznej PV Rusy nie przewiduje się wykorzystywania surowców, gdyż tego rodzaju inwestycje opierają się na produkcji energii elektrycznej z naturalnej energii słonecznej. Konwersja energii nie wymaga stosowania dodatkowych surowców.

Podczas etapu eksploatacji instalacji planuje się zapotrzebowanie na wodę w wysokości ok. 300 - 1600 l wody rocznie do mycia paneli. Ponadto projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym. Jej funkcjonowanie wymagać będzie wykorzystania w niewielkich ilościach materiałów, paliw i energii na potrzeby prac konserwacyjnych (np. przycinka trawy) i serwisowych (naprawa uszkodzeń) - wykorzystanie materiałów i energii nastąpi w ramach potrzeb i trudne jest do oszacowania na tym etapie.

Eksploatacja projektowanej elektrowni fotowoltaicznej PV Rusy nie wymaga budowy zaplecza socjalnego oraz infrastruktury wodno - kanalizacyjnej, dlatego też nie będzie konieczności poboru wody i odprowadzania ścieków na etapie jej funkcjonowania.

Podczas likwidacji omawianej inwestycji zostanie wykorzystana woda, paliwa i energia. Wykorzystywane one będą w celu demontażu elementów elektrowni oraz na potrzeby bytowe pracowników.

