

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 i 85 ust. 1 i 2 pkt 2 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 2022 r., poz. 1029 z późn. zm.), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz.U. z 2021 r., poz. 735 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Pana Piotra Czajkowskiego Pełnomocnika Axpo Solar Polska Sp. z o.o. w Warszawie

orzekam

I. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie elektrowni słonecznej „Podgórze” o mocy łącznej do 8 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, gmina Braniewo” powiat braniewski, woj. warmińsko-mazurskie

II. Na etapie realizacji i eksploatacji inwestycji wskazuje się na konieczność podjęcia następujących działań:

1. należy zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami wytwarzanymi w czasie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, w tym minimalizować ich ilość, składować selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawianiem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie,
2. prace maszyn i urządzeń wykorzystywanych w trakcie robót budowlanych, należy prowadzić wyłącznie w porze dziennej, stosować wyłączanie silników w trakcie postoju lub załadunku,
3. zabezpieczyć plac budowy w materiał sorpcyjny w przypadku wycieku substancji niebezpiecznych,
4. w przypadku konieczności wykoszenia terenu pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych i pomiędzy elementami konstrukcji wsporczej, wykaszanie prowadzić w suche i słoneczne dni, od centrum farmy w kierunku jej brzegów, umożliwiając ucieczkę zwierząt,
5. do ewentualnej pielęgnacji przestrzeni między panelami i pod panelami nie stosować sztucznego nawożenia, herbicydów i pestycydów,
6. w przypadku wystąpienia konieczności oczyszczania paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę lub demineralizowaną bez żadnych dodatków, w tym detergentów
7. zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych osadzone bezpośrednio na/w gruncie, np. poprzez wbijanie lub wkręcanie w ziemię,
8. zaprojektować panele pokryte powłoką antyrefleksyjną w celu niwelacji efektu odbicia promieni słonecznych,
9. w przypadku zastosowania transformatora olejowego, należy zabezpieczyć go przed wyciekiem poprzez zamontowanie szczelnej misy olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem, stację transformatorową posadzić na specjalnej macie chłonnej, która dodatkowo zabezpieczy środowisko-gruntowo-wodne,
10. urządzenia stanowiące źródła promieniowania elektromagnetycznego zaprojektować w obudowach o właściwościach ekranujących, z użyciem izolowanego okablowania,

11. prace związane z realizacją inwestycji należy rozpocząć poza sezonem lęgowym ptaków, w przypadku konieczności rozpoczęcia prac w sezonie lęgowym ptaków, należy prowadzić je pod nadzorem ornitologicznym,
12. zaprojektować ogrodzenie instalacji z przestrzenią (pomiędzy powierzchnią gruntu a dolną krawędzią ogrodzenia) umożliwiającą swobodną migrację płazów, gadów i innych drobnych zwierząt,
13. linie przesyłowe do zasilania i odprowadzania energii elektrycznej prowadzić pod ziemią,
14. w trakcie robót zabezpieczyć wykopy przed przedostawaniem się do nich drobnych zwierząt (gryzonie, gady, płazy), w przypadku dostania się drobnych zwierząt do wykopów, podjąć natychmiastowe działania celem wypuszczenia ich poza rejon prowadzonych prac,
15. dopuszcza się ewentualne etapowanie przedmiotowej inwestycji w związku z systemem przyłączania instalacji OZE do Krajowej Sieci Elektroenergetycznej.

III. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji

Uzasadnienie

W dniu 23.06.2022 r. do Urzędu Gminy w Braniewie wpłynął wniosek przez p. Piotra Czajkowskiego Pełnomocnika Axpo Solar Polska Sp o.o. w Warszawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie elektrowni słonecznej „Podgórze” o mocy łącznej do 8 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, gmina Braniewo” powiat braniewski, woj. warmińsko-mazurskie

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839) inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

W toku postępowania Wójt Gminy Braniewo zawiadomił strony postępowania o jego wszczęciu obwieszczeniem z dnia 27.06.2022 r., jak również wystąpił z pismem do właściwych organów określonych w art. 64 ust. 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 2022 r., poz. 1029 z późn. zm.), o opinii co do konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego ewentualnego zakresu.

W dniu 05.07.2022 r. do Urzędu Gminy Braniewo wpłynęła opinia Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie., z dnia 30.06.2022 r., znak: GD.ZZŚ.2.435.135.2022.PK, w której nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

W opinii sanitarnej z dnia 04.07.2022 r., znak: ZNS.4464.24.2022 Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Braniewie nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w postanowieniu z dnia 06.07.2022 r. znak: WSTE.4220.128.2022.RG również wyraził opinię, iż nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Teren na którym planuje się lokalizację przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

W ramach planowanego przedsięwzięcia planuje się budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 8 MW z możliwością etapowania inwestycji na więcej niż jedno niezależne przedsięwzięcie wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 103, 104, 105 obręb Podgórze, gmina Braniewo. Całkowita powierzchnia działek wynosi 11,42 ha, jednak powierzchnia wykorzystana na cele inwestycji wynosić będzie 7,61 ha. Teren działek przeznaczonych pod inwestycję aktualnie w

większości użytkowany jest rolniczo. Planowane przedsięwzięcie zostanie zrealizowane na obszarze występowania niskich klas bonitacyjnych gruntu tj. IV klasy. Teren inwestycji ma dostęp do dróg publicznych.

W ramach robót inwestycyjnych planuje się:

- utwardzenie zjazdów na działkę inwestycyjną z istniejących publicznych dróg dojazdowych,
- budowę alei serwisowych wewnętrznych, po których będą poruszać się samochody a między kolejnymi sekcjami paneli zostanie wytyczona wewnętrzna droga gruntowa,
- budowę placów montażowych i postojowych na potrzebę rozładunku materiałów podczas budowy, zorganizowania zaplecza socjalnego pracowników a po zakończeniu budowy będą posadowione w tym miejscu stacje kontenerowe i miejsce postoju pojazdów serwisowych,
- budowę skręcanych ram podtrzymujących ogniwa fotowoltaiczne – lekka konstrukcja przestrzenna z elementów stalowych i aluminiowych posadowiona bezpośrednio w gruncie,
- montaż ogniw fotowoltaicznych wraz z wymaganym oprzyrządowaniem zamontowanym pod panelami na stalowych konstrukcjach.

Planowane przedsięwzięcie planowane jest na terenach gdzie nie występuje skupisko zabudowy mieszkaniowej. W odległości ok. 110 metrów od miejsca posadowienia paneli fotowoltaicznych położony jest pojedynczy budynek mieszkalny.

Inwestor rozważa możliwość etapowania inwestycji nie więcej niż jedno niezależne przedsięwzięcie co jest związane z systemem przyłączania instalacji OZE do Krajowej Sieci Elektroenergetycznej.

W ramach inwestycji konieczne będzie posadowienie na gruncie następujących obiektów:

- zespołu paneli fotowoltaicznych wyposażonych w powłokę antyrefleksyjną zapobiegającą efektowi oślnienia- przewiduje się panele o mocy 400-1000 Wp, a ich ilość będzie wynosić 1000- 2500 sztuk paneli na każdy MW mocy. Zakłada się, że przy zastosowaniu paneli o mocy 400 Wp ich łączna ilość będzie wynosiła maksymalnie 20 000 sztuk, natomiast przy zastosowaniu paneli o mocy 1000 Wp- 8000. Rzeczywista ilość paneli dla przyjętej mocy jest uzależniona od dostępności konkretnego modelu na rynku oraz postępu technologicznego.
- inwertery (falowniki, przetwornice)- zostaną one zamontowane w systemie rozproszonym pod panelami na stalowych konstrukcjach lub w zależności od możliwości ich podłączenia w systemie centralnym (w stacji kontenerowej). Planuje się montaż maksymalnie 15 inwerterów na każdy 1 MW zainstalowanej mocy.
- kontener stacji transformatorowej -jako stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora nn/SN, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Planuje się realizację 2 zespołów kontenerów stacji transformatorowych w postaci jednego lub dwóch kontenerów. Inwestor planuje zastosować transformator suchy, ale nie wyklucza transformatora olejowego. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych- zabezpieczone one będą szczelną misą olejową na wypadek wycieku, która jest w stanie pomieścić na wypadek 110% oleju. Stacje transformatorowe zostaną zlokalizowane w odległości nie mniejszej niż 500 m od najbliższego budynku mieszkalnego, co sprawia że nie ma możliwości przekroczenia norm hałasu w środowisku.
- magazyny energii- w celu magazynowania energii w okresach nadprodukcji i wykorzystania w późniejszym czasie w szczycie zapotrzebowania. Magazyny energii służyć będą również poprawianiu jakości prądu tzn. częstotliwości i napięcia. Powierzchnia zajęta pod magazyny energii wyniesie maksymalnie 1000 m².
- kontener techniczny- o funkcji socjalnej, magazynowej
- przyłącza do Krajowej Sieci Elektroenergetycznej- dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci zostanie ustalony przez lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej na etapie uzyskania Warunków Przyłączenia do sieci elektroenergetycznej zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa energetycznego,
- ogrodzenie- planuje się budowę ogrodzenia terenu inwestycji do wysokości 3 m (bez podmurówki).

Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. Planuje się zasianie mieszanek nasion roślin motylkowo-trawiastych, która będzie koszona i usuwana co najmniej raz w roku. Na obszarze planowanego przedsięwzięcia nie planuje się

wykonania fundamentów pod konstrukcje paneli fotowoltaicznych przez co profil gruntu pozostanie bez zmian. Inwestor pozostawia sobie jednak możliwość zastosowania wzmocnienia stołów pod panele opaską betonową. Jednak na etapie planowania nie można jednoznacznie wskazać potrzeby zastosowania takich wzmocnień.

Ze względu na swoją charakterystykę przedsięwzięcie w żaden sposób nie wpłynie na stan prawny i faktyczny przyległych nieruchomości.

Sposób montażu paneli fotowoltaicznych powoduje swobodny dostęp powietrza od spodu, co umożliwia szybkie oddawanie ciepła do otoczenia. Jednocześnie ogniwa mają bardzo małą masę w stosunku do powierzchni dlatego też nie akumulują ciepła, które natychmiast wypromieniowuje.

Na etapie realizacji inwestycji powstawać będą niewielkie ilości odpadów związanych z pracami budowlanymi i montażowymi lub usuwaniem ewentualnej awarii. Odpady będą gromadzone w sposób selektywny, w miejscach gwarantujących bezpieczne magazynowanie i przekazywanie odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia. Na placu budowy zostanie postawiony kontener na odpady budowlane i opakowania.

Ze względu na rodzaj technologii oraz materiałów stosowanych do budowy elektrowni słonecznej, na etapie realizacji inwestycji nie zachodzi potrzeba wykorzystywania ciężkiego sprzętu budowlanego. Transport materiałów do budowy elektrowni ograniczy się do dostarczenia modułów fotowoltaicznych, konstrukcji oraz podzespołów na teren inwestycji. Dostarczenie wszystkich komponentów wykorzystywanych podczas realizacji przedsięwzięcia jako elementów częściowo przygotowanych do montażu pozwoli minimalizować hałas oraz ilość odpadów.

Nie przewiduje się również potrzeby wykorzystywania ciężkich koparek gasienicowych, ładowarek jak również zagęszczarek gruntu. Prace związane z budową kabli podziemnych zostaną wykonane minikoparką a częściowo ręcznie. Niezbędne prace ziemne będą wykonywane przy użyciu sprzętu lekkiego.

Oddziaływanie emisji do powietrza występujące podczas realizacji przedsięwzięcia będzie miało charakter lokalny ograniczony do miejsca prowadzonych prac. Występować będzie krótkotrwała emisja niezorganizowana gazów i pyłów powodowana przez silniki maszyn budowlanych, środki transportu i prace ziemne.

Natomiast w trakcie eksploatacji instalacja fotowoltaiczna nie będzie emitować żadnych zanieczyszczeń do atmosfery.

Hałas pochodzący z prac budowlanych na terenie realizowanego przedsięwzięcia będzie krótkotrwały i odwracalny. Uciążliwości związane z hałasem i wibracjami będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac.

Etap budowy nie wpłynie negatywnie na wody podziemne a jakiegokolwiek zagrożenia zostaną ograniczone poprzez zapewnienie odpowiedniego stanu technicznego sprzętu budowlanego, wybór lokalizacji placu i zaplecza budowy poza terenami szczególnie wrażliwymi na zanieczyszczenia oraz właściwą technologię prac budowlanych.

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

Przedsięwzięcie w trakcie eksploatacji nie będzie powodować zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby.

Podczas funkcjonowania instalacji wody opadowe i roztopowe będą spływać powierzchniowo po panelach do gleby. Panele fotowoltaiczne nie wymagają mycia a wody deszczowe w sposób wystarczający obmywają powierzchnię instalacji. W przypadku, gdyby zaszła potrzeba umycia paneli, zostanie do tego użyta czysta woda lub demineralizowana bez domieszki substancji czyszczących w tym detergentów.

Instalacja nie będzie wytwarzać dźwięków. Planowane do zainstalowania panele ogniwa fotowoltaiczne nie będą wyposażone w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniwa. Chłodzenie paneli odbywać się będzie w sposób naturalny przez obieg powietrza atmosferycznego.

Inwestycja nie będzie powodowała transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Realizacja inwestycji odbywać się będzie poza terenami objętymi formami ochrony przyrody określonymi w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz.U. z 2022 r., poz. 916), w odległości ok. 10 m od obszaru Chronionego Krajobrazu Rzeki Baudy; ok. 0,6 km od obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana PLH280007 oraz ok. 2,1 km od obszaru specjalnej ochrony ptaków Dolina Pastęki PLB280002.

Planowane przedsięwzięcie z uwagi na charakter, skalę, zasięg oddziaływania oraz lokalizację na terenach przekształconych antropogenicznie nie będzie negatywnie wpływać na w/w obszary chronione znajdujące się w pobliżu oraz nie naruszy spójności krajowego systemu obszarów chronionych.

Na obszarze planowanej inwestycji nie stwierdzono występowania cennych pojedynczych lub grupowych elementów przyrodniczych podlegających ochronie oraz występowania gniazd ptaków, które są objęte ochroną indywidualną. Na obszarze planowanego przedsięwzięcia nie występują korytarze ekologiczne oraz nie zostały ustanowione strefy ochrony ostoi, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt.

Lokalizacja inwestycji znajduje się na terenie obszaru dorzecza Wisły – region wodny Dolnej Wisły, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych:

- rzecznych – o kodzie: PLRW2000175592 o nazwie Kanał Różański. JCWP posiada status silnie zmienionej części wód, jest ona niemonitorowana. Stan tych wód oceniony został jako dobry, natomiast ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych oznaczona jako niezagrożona. Celem środowiskowym JCWP jest ochrona oraz poprawa potencjału ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny tych wód, a także zapobieganie pogorszenia ich potencjału ekologicznego oraz stanu chemicznego;

- przejściowych- o kodzie: TWIWB1 o nazwie Zalew Wiślany. JCWP posiada status silnie zmienionej części wód, jest ona monitorowana. Stan tych wód oceniony został jako zły, natomiast ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych oznaczona jako zagrożona. Dla analizowanej JCWP wprowadzono derogację czasową, na podstawie której osiągnięcie celów środowiskowych- dobry stan chemiczny oraz mniej rygorystyczny cel ekologiczny- może nastąpić dopiero do 2027 roku. Przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego ze względu na brak możliwości technicznych oraz warunki naturalne.

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

W w/w JCWP znajdują się również obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk i gatunków określonych ustawą z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, dla których utrzymanie i poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, jednak planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na takim obszarze.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich oraz obszarach ochrony uzdrowiskowej. Teren inwestycji nie leży w zasięgu stref ochronnych ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych oraz przylegających do jezior, jak również nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią. Na terenie planowanego przedsięwzięcia nie stwierdzono obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych.

Podczas prowadzonego postępowania nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Przeprowadzona w karcie informacyjnej analiza uciążliwości i wpływu planowanego przedsięwzięcia wykazuje, iż w przedmiotowym przypadku podczas prowadzenia prac budowlanych wystąpią okresowe niedogodności związane z emisją hałasu oraz zanieczyszczeniami pyłowymi i gazowymi do powietrza spowodowane pracą sprzętu budowlanego oraz przejazdami pojazdów. Wskazane uciążliwości ustąpią wraz z zakończeniem inwestycji. Wszelkie oddziaływania będą miały zasięg lokalny (związany jedynie z czasem realizacji) i odwracalny.

Po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, karty informacyjnej przedsięwzięcia, w oparciu o opinie właściwych jednostek - organ prowadzący - Wójt Gminy Braniewo postanowił o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

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

Od decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za pośrednictwem Wójta Gminy Braniewo w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie 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. Zgodnie z art. 127a §1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r.- Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2021 r., poz. 735 z późn. zm.), 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.




WÓJT GMINY
Jakub Bornus

Na podstawie art. 6 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tj. Dz.U. z 2021 r., poz. 1923 z późn. zm.), zgodnie z załącznikiem do ustawy: część I pkt 45, pobrano opłatę skarbową w kwocie 205 zł.

Otrzymują:

1. Pełnomocnik: p. Piotr Czajkowski, ul. Europejska 33, 02-964 Warszawa
2. strony postępowania zgodnie z art. 49 KPA
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 przez ePUAP
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Braniewie, ul. Królewiecka 26, 14-500 Braniewo przez ePUAP
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu ul. Aleja Tysiąclecia 11, 82-300 Elbląg przez ePUAP

Załącznik do decyzji o środowiskowych
uwarunkowaniach z dnia 18.08.2022 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Nazwa przedsięwzięcia:

Budowa elektrowni słonecznej „Podgórze” o mocy łącznej do 8 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, gmina Braniewo” powiat braniewski, woj. warmińsko-mazurskie

Elektrownia słoneczna o mocy łącznej do 8 MW z możliwością etapowania inwestycji na więcej niż jedno niezależne przedsięwzięcie, wraz z infrastrukturą towarzyszącą zlokalizowana będzie na częściach działek ewidencyjnej nr 103, 104, 105 obręb Podgórze (0011), gmina Braniewo. Powierzchnia całkowita wyżej wymienionych działek wynosi łącznie 11.42 ha (dz. 103 – 6.7400 ha, dz. 104 – 3.2800 ha, dz. 105 – 1.400 ha). Działki zostaną wykorzystane w części swojej powierzchni – na obszarze 7.61 ha (dz. 103 – 3.7900 ha, dz. 104 – 2.7600 ha, dz. 105 – 1.0600 ha).

Łączna powierzchnia rzutu zabudowy systemami fotowoltaicznymi nie przekroczy 4 hektarów, z czego przeważająca część będzie zajmowana pod lekką, przestrzenną konstrukcję. Pomiędzy konstrukcjami pozostawiony będzie dostęp do instalacji – dojścia i dojazdy. Na terenie inwestycji zostaną przygotowane utwardzone place (do 2 placów) o łącznej maksymalnej powierzchni do 900 m² każdy, gdzie będą rozmieszczone stacje kontenerowe i miejsca postojowe dla pojazdów serwisowych. Pod konstrukcją fotowoltaiczną pozostanie nienaruszony grunt, który z biegiem kolejnych sezonów wegetacyjnych będzie porastał typową roślinnością jaka pojawia się na nieużytkach lub łąkach zbliżonych do naturalnych.

Na wnioskowanych działkach występują w części grunty wysokich klas bonitacyjnych tj. I-III, takie grunty nie zostaną wykorzystane w projekcie. Na wnioskowanym obszarze nie występują grunty leśne.

Planowana inwestycja zostanie zrealizowana na obszarze występowania niskich klas bonitacyjnych gruntu tj. IV. Teren inwestycji ma dostęp do dróg publicznych poprzez działki drogowe zlokalizowane na działkach ewidencyjnych: – w obrębie Podgórze (0011): dz. ew. nr 98. Działki te stanowią użytek dr - drogi, zgodnie z mapą ewidencyjną (stan na 27.05.2022 r.)

Inwestycja będzie polegała na montażu wolnostojących ogniw fotowoltaicznych w ramach jednej lub więcej instalacji PV wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy do 8 MW. Przewidywana roczna produkcja energii łącznie to ok. 8 800 MWh rocznie.

Farmy fotowoltaiczne składać się będą z następujących elementów: • panele fotowoltaiczne, • drogi wewnętrzne, • infrastruktura naziemna i podziemna, • linie kablowe energetyczno-swiatłowodowe, • przyłącza elektroenergetyczne, • transformatory, • inwertery, • magazyny energii, • inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw.

Pomiędzy sekcjami paneli planuje się wytyczyć niezbędne drogi wewnętrzne o szerokości do 4 metrów, umożliwiające dojazd do urządzeń, a także do 2 placów o powierzchni do 900 m² każdy,

na których zostaną posadowione zespoły stacji transformatorowych i kontener techniczny. Wspomniane place mogą zostać wykorzystane do celów montażowych i postojowych, na potrzeby rozładunku materiałów. Na jednym z nich znajdzie miejsce zaplecze socjalne dla pracowników podczas budowy elektrowni słonecznej. Po zakończeniu budowy na fragmentach placów będą posadowione stacje kontenerowe pod którymi teren będzie zagęszczony. Zakłada się również przygotowanie miejsca na każdym z placów do postoju pojazdów serwisowych.

Inwestor planuje zastosować transformator suchy, ale nie wyklucza transformatora olejowego. Transformator posadowiony będzie na prefabrykowanej podstawie, bez konieczności betonowania na miejscu. W przypadku zastosowania transformatora olejowego zabezpieczenie środowiska gruntowo – wodnego realizowane będzie poprzez instalację indywidualnej misy olejowej. Misa olejowa, wykonana będzie z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych a ich pojemność powinna wynosić minimum 110% zawartości oleju w transformatorze zgodnie z normą PN-E-05115. Powstały w wyniku ewentualnego wycieku olej zostanie przez podmiot zarządzający planowaną inwestycją przekazany jako olej odpadowy podmiotowi gwarantującemu zgodne z prawem jego zagospodarowanie.

Transformator umieszczony będzie w kontenerze (dokładne lokalizacje transformatorów ustalone zostaną na etapie projektu budowlanego). Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora nn/SN, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Obudowa kontenera stanowi zabezpieczenie dwójakiego rodzaju tzn. eliminuje pole magnetyczne oraz stanowi izolację akustyczną. Stacja będzie obiektem dostępnym tylko dla pracowników o odpowiednich kwalifikacjach i posiadających odpowiednie uprawnienia. Podczas realizacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Inwestor dopuszcza wyposażenie elektrowni słonecznej w zintegrowany system magazynowania energii wraz z Głównym Punktem Odbioru (GPO). Ewentualne zastosowanie takiego systemu zostanie określone na etapie pozwolenia na budowę. Elektrownia słoneczna będzie współpracować z siecią elektroenergetyczną przekazując do niej całą wyprodukowaną energię elektryczną.

W przedmiotowej inwestycji woda wykorzystywana jest tylko na cele socjalne i związana jest z etapem budowy elektrowni. Ilość wody potrzebna na cele socjalne wynosi 50-60 dm³ /dobę na jednego pracownika. W okresie budowy nie będzie poboru wody do procesu technologicznego i montażu instalacji. Woda dla pracowników będzie butelkowana, dowożona z zewnątrz. Na etapie funkcjonowania inwestycji woda zasadniczo nie będzie wykorzystywana (nie przewiduje się zapotrzebowania i poboru wody na cele eksploatacji planowanej inwestycji; woda nie będzie wykorzystywana także do mycia paneli w celach serwisowych i konserwacyjnych), za wyjątkiem usuwania szczególnie trwałych zabrudzeń, co jednak zdarza się niezmiernie rzadko. W tym zakresie całkowicie wystarczające jest samoczynne czyszczenie paneli podczas opadów atmosferycznych.

W okresie budowy ścieki będą odprowadzane z przenośnych toalet przez wyspecjalizowaną firmę.

Szacunkowe zapotrzebowanie na energię - elektryczną: do 100 kWh/rok; - ciepłą: Energia ciepła będzie potrzebna jedynie do ogrzewania w okresie zimowym. Ciepło pozyskiwane będzie za pomocą elektrycznych urządzeń do ogrzewania w kontenerze. - gazową: 0 m³/h/.

W procesie produkcji energii nie będą użytkowane zasoby naturalne (paliwa kopalne), ze względu na fakt, iż do wytwarzania elektryczności na tego typu instalacjach nie są wykorzystywane

paliwa kopalne. Jedynym zużywanym zasobem naturalnym będzie paliwo stosowane do środków transportu, ale tylko w czasie budowy.

W trakcie realizacji i eksploatacji elektrowni będą wykorzystywane surowce takie jak: aluminium, żelazo i stal w ilościach marginalnych (2,4Mg/rok) oraz materiały, do których zaliczyć można: różnego rodzaju opakowania, sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi. Wartości wykorzystanych materiałów wahają się od 0,88– 0,59 Mg/rok, są więc pomijalne i mają zerowy wpływ na środowisko.

W celu minimalizacji niepożądanych zjawisk jakie mogą pojawić się w związku z budową elektrowni słonecznych oraz jej eksploatacją zostaną zastosowane działania ograniczające negatywny wpływ inwestycji na środowisko:

- planowaną inwestycję zlokalizowano na terenie niezabudowanym;
- wszystkie uciążliwe oddziaływanie na środowisko i zdrowie ludzi w trakcie realizacji robot oraz eksploatacji nie będzie wykraczało poza teren inwestycji - prace będą prowadzone od godziny 6.00 do 22.00;
- zlokalizowanie placu budowy i jego zaplecza z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni;
- wykopy powstające na etapie budowy elektrowni słonecznej będą ścinane i łagodzone w celu umożliwienia swobodnego opuszczenia wykopów przez drobne zwierzęta;
- pomimo zastosowań o których mowa powyżej planuje się zabezpieczanie wykopów przed możliwością dostawania się do nich zanieczyszczeń związanych z pracami budowlanymi, a także przed przedostaniem się do nich małych zwierząt (płazów, gadów i małych ssaków). Wykopy będą otwierane i prowadzone w sposób bezpieczny dla zwierząt – brzegi wykopu będą ścięte w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt (w tym płazów). W celu zminimalizowania wpływu prac na gady, płazy i małe zwierzęta pracownicy budowlani zostaną zobowiązani do kontroli wykopów, niezwłocznego ich zasypywania, a w razie stwierdzenia w nich zwierząt, do ich uwolnienia, z zachowaniem należytej staranności. Alternatywnie, wykopy w okresie nie prowadzenia prac (nocy oraz dni przestoju) będą otaczane płótkami z tworzywa sztucznego, specjalnie zaprojektowanymi do ochrony płazów. Należy podkreślić, że podczas budowy farmy fotowoltaicznej występujące wykopy są płytke a same stoły na których są rozmieszczone panele są palowane za pomocą specjalnego urządzenia – kafara;
- wykonywanie robót budowlanych w porze dziennej, ewentualne uciążliwości akustyczne podczas prowadzonych prac budowlanych, będą minimalizowane poprzez stosowanie urządzeń i maszyn spełniających polskie normy z wykluczeniem prowadzenia prac związanych ze znaczną emisją hałasu w porze od 18.00-22.00;
- wyposażenie zaplecza budowy w sanitariaty;
- ścieki socjalno-bytowe będą odprowadzane do szczelnych zbiorników i wywożone przez uprawnione podmioty;
- wyposażenie placu budowy w środki do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych;
- wdrożenie (na etapie budowy) systemu segregacji odpadów „u źródła” z maksymalnym odzyskiem odpadów surowcowych i uwzględnieniem zasad postępowania z odpadami niebezpiecznymi, odpady będą zagospodarowane zgodnie z przepisami ustawy o odpadach;
- rezygnacja z oświetlenia elektrowni w porze nocnej;
- ograniczenie wykorzystania źródeł światła poprzez stosowanie źródeł światła nieprzywabiającego owady;
- regularna kontrola wykopów i uwalnianie uwieczonych w nich zwierząt na etapie realizacji inwestycji;
- użycie do ewentualnego obsiewu terenu wyłącznie rodzimych gatunków roślin;
- rezygnacja ze stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin (powierzchnia pomiędzy rzędami paneli);
- pozostawienie minimum 10 cm wolnej przestrzeni pomiędzy ogrodzeniem, a powierzchnią gruntu pozwalającej na swobodną migrację płazów i małych ssaków;
- prowadzenie wykaszania roślinności na terenie farmy odbywać się będzie od centrum działki w kierunku jej brzegów).

WOJCIŁA GMINY

Jakub Bortus