

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 II” o mocy łącznej do 5 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 przedostawaniem 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,
10. 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,

11. zaprojektować ogrodzenie instalacji z przestrzenią (pomiędzy powierzchnią gruntu a dolną krawędzią ogrodzenia) umożliwiającą swobodną migrację płazów, gadów i innych drobnych zwierząt,
12. 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.

III. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji

Uzasadnienie

W dniu 14.10.2022 r. do Urzędu Gminy w Braniewie wpłynął wniosek (uzupełniany 26.10.2022 r. i 27.10.2022 r.) złożony 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 II” o mocy łącznej do 5 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, gmina Braniewo” powiat braniewski, woj. warmińsko-mazurskie.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 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) 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 18.10.2022 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 opinię co do konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego ewentualnego zakresu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w postanowieniu z dnia 27.10.2022 r. znak: WSTE.4220.221.2022.RG wyraził opinię, iż nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W dniu 31.10.2022 r. do Urzędu Gminy Braniewo wpłynęła opinia Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z dnia 26.10.2022 r., znak: GD.ZZŚ.2.435.221.2022.MK, w której nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

W opinii sanitarnej z dnia 02.11.2022 r., znak: ZNS.4464.34.2022 Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Braniewie nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W dniu 26.10.2022 r. i 27.10.2022 r. inwestor złożył wyjaśnienia do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, co poskutkowało ponownym zwróceniem się do organów opiniujących z zapytaniem czy wniesiona korekta zapisów w karcie informacyjnej przedsięwzięcia będzie powodować zmianę wydanej już opinii.

Pismem z dnia 10.11.2022 r. Dyrektor Zarządu Zlewni w Elblągu podtrzymał swoją dotychczasową opinię znak: GD.ZZŚ.2.435.221.2022.MK z dnia 26.10.2022 r.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w piśmie z dnia 15.11.2022 r. również podtrzymał swoje stanowisko zawarte w postanowieniu znak: WSTE.4220.221.2022.RG z dnia 27.10.2022 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Braniewie w piśmie z dnia 20.01.2023 r. podtrzymał stanowisko zawarte w opinii z dnia 02.11.2022 r., znak: ZNS.4464.34.2022.

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 5 MW z możliwością etapowania inwestycji na więcej niż jedno niezależne przedsięwzięcie wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 59/2, 38, 42 obręb Podgórze, gmina Braniewo. Całkowita powierzchnia działek wynosi łącznie 8,3507 ha. Działka 59/2 zostanie wykorzystana w całkowitej swojej powierzchni: obszar- 2,3807 ha, natomiast pozostałe działki w części swojej powierzchni tj. działka nr 38- 3,7400 ha, działka 42- 0,4094 ha.

Działka o nr 42 stanowi działkę drogową, która połączy całą inwestycję i zostanie wykorzystana jedynie w celu zlokalizowania w niej infrastruktury technicznej pod postacią kabla elektroenergetycznego.

Planowane przedsięwzięcie zostanie zrealizowane na obszarze występowania niskich klas bonitacyjnych gruntu tj. IV klasy. Teren inwestycji ma dostęp do dróg publicznych poprzez działki drogowe zlokalizowane na działkach ewidencyjnych: w obrębie Podgórze – działka nr 28/2, 42, 60.

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, bez użycia fundamentu betonowego,
- montaż ogniw fotowoltaicznych wraz z wymagającym oprzyrządowaniem zamontowanym pod panelami na stalowych konstrukcjach.

Planowane przedsięwzięcie planowane jest na terenach gdzie nie występuje skupisko zabudowy mieszkaniowej. W odległości ok. 100 metrów od miejsca posadowienia paneli fotowoltaicznych położony jest pojedynczy budynek mieszkalny.

Inwestor rozważa możliwość etapowania inwestycji na więcej niż jedno niezależne przedsięwzięcie.

W ramach inwestycji konieczne będzie posadowienie na gruncie następujących obiektów:

- zespołu paneli fotowoltaicznych wyposażonych w powłokę antyrefleksyjną zapobiegającą efektowi olśnienia- 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 12 500 sztuk, natomiast przy zastosowaniu paneli o mocy 1000 Wp- 5000 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 – transformator umieszczony będzie w kontenerze a kontener 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. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych- zabezpieczone one będą szczelną misą olejową na wypadek wycieku, która jest w stanie pomieścić całą ilość przedostającego się oleju. Transformatory zostaną umieszczone co najmniej 200 metrów 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 mieszanki roślin zielonych, które będą regularnie koszone.

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.

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 gąsienicowych, 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 nieorganiczna 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 na etapie eksploatacji nie będzie emitorem hałasu. Jedynym generatorem dźwięku w pracującej farmie fotowoltaicznej będą transformatory umieszczone w zabudowie kontenerowej.

Planowane do zainstalowania panele ogniwo fotowoltaicznych nie będą wyposażone w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniwo. 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 na terenie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Zalew Wiślany PLH280007, gdzie obowiązują zapisy rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 24 czerwca 2021 r. w sprawie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana PLH280007 ((Dz.U. z 2021, poz. 1314).

Planowane przedsięwzięcie z uwagi na charakter, skalę, zasięg oddziaływania oraz lokalizację na terenach przekształconych antropogenicznie nie będzie negatywnie oddziaływać na przedmiot ochrony obszaru Natura 2000 (siedliska przyrodnicze, gatunki roślin, gatunki zwierząt innych niż ptaki określone w załącznikach do w/w rozporządzenia).

Planowana instalacja nie wpłynie również na funkcjonujące w pobliżu obszary chronione (ok. 0,5 km Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Baudy, ok. 1,2 km obszar Natura 2000 Dolina Pasłęki PLB280002), nie naruszy spójności i integralności obszarów chronionych, w tym obszarów Natura 2000. Na obszarze, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie, nie stwierdzono występowania cennych pojedynczych lub grupowych elementów przyrodniczych podlegających ochronie.

Na obszarze planowanego przedsięwzięcia nie występują korytarze ekologiczne.

Lokalizacja inwestycji znajduje się na terenie obszaru dorzecza Wisły – region wodny Dolnej Wisły, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych przejściowych kod: TWIWB1 o nazwie Zalew Wiślany. JCWP posiada status silnie zmienionej części wód, jest ona 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 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- ustalenie celów mniej rygorystycznych.

Planowana inwestycja 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 jest jako niezagrożona. Celem środowiskowym JCWPd jest osiągnięcie i utrzymanie dobrego stanu ilościowego i dobrego i stanu chemicznego tych wód.

W w/w JCW znajdują się również obszary chronione- Natura 2000 Zalew Wiślany i Mierzeja Wiślana.

W obszarze realizacji przedsięwzięcia ani w jego strefie oddziaływania nie występują obszary wodno-błotne, ujścia rzek. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza zasięgiem stref ochronnych ujęć wód, obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych oraz obszarów przylegających do jezior. Przedsięwzięcie nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią. Według Danych PGW Wody Polskie w obszarze działki inwestycyjnej nr 38 znajduje się rów oraz niewielki zbiornik wodny. Działka graniczy również od strony zachodniej z rowem. Ponadto działka inwestycyjna nr 59/2 graniczy od północy z Kanałem Klejnowskim. W obszarze wymienionych działek znajdują się też urządzenia drenarskie. Zgodnie z informacją przedłożoną w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wszelkie rowy melioracyjne, oczka wodne czy cieki nie będą naruszone i zabudowane, pozostaną w dotychczasowym charakterze. Inwestycja nie wymaga również prac odwadniających, osuszania terenu czy poboru wody. Zamierzenie nie spowoduje powstania leja depresji, nie wiąże się z realizacją głębokich wykopów oraz ze zmianą stosunków wodnych.

W trakcie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia 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.

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 2022 r., poz. 2000 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
Janusz Bortus

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

Charakterystyka przedsięwzięcia

Nazwa przedsięwzięcia:

„Budowa elektrowni słonecznej „Podgórze II” o mocy łącznej do 5 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, gmina Braniewo” powiat braniewski, woj. warmińsko-mazurskie

Elektrowni słonecznej o mocy łącznej do 5 MW z możliwością etapowania inwestycji na więcej niż jedno niezależne przedsięwzięcie wraz z infrastrukturą towarzyszącą zlokalizowana będzie na działce ew. nr 59/2 oraz częściach dz. ew. nr 38 i 42 obręb Podgórze (0011), gmina Braniewo.

Powierzchnia całkowita wyżej wymienionych działek wynosi łącznie 8.3507 ha (dz. 59/2 – 2.3807 ha, dz. 38 – 5.0200 ha, dz. 42 – 0.9500 ha). Działka 59/2 zostanie wykorzystana w całości swojej powierzchni czyli na obszarze 2.3807 ha, natomiast pozostałe działki zostaną wykorzystane w części swojej powierzchni – dz. 38 – 3.7400 ha, dz. 42 – 0.4094 ha. Działka o numerze 42 stanowi działkę drogową, która łączy całą inwestycję – zostanie ona wykorzystana jedynie w celu zlokalizowania w niej infrastruktury technicznej pod postacią kabla elektroenergetycznego.

Łączna powierzchnia rzutu zabudowy systemami fotowoltaicznymi nie przekroczy 2.5 hektara.

Przeważająca część będzie zajmowana pod lekką, przestrzenną konstrukcją, bez betonowego fundamentowania. 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, potencjalne magazyny energii 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.

Teren inwestycji ma dostęp do dróg publicznych poprzez działki drogowe zlokalizowane na działkach ewidencyjnych:

– w obrębie Podgórze (0011): dz. ew. nr 28/2, 42, 60 .

Maksymalna wysokość inwestycji fotowoltaicznej wynosi będzie 6 metrów od poziomu gruntu. Ponadto obszar oddziaływania inwestycji fotowoltaicznej zamyka się w granicy obszaru inwestycji. Farmy słoneczne nie generują hałasu, wibracji, odpadów, zanieczyszczeń atmosfery czy ścieków. Grunt wykorzystany pod elektrownie nie zostaje trwale przekształcony, w związku z brakiem konieczności wylewania fundamentów pod konstrukcję paneli. Ogrodzenie terenu zostanie ograniczone do minimum – ogrodzony zostanie wyłącznie obszar, na którym posadowiona zostanie planowana instalacja fotowoltaiczna oraz pozostałe urządzenia służące jej obsłudze. W związku z możliwością etapowania inwestycji na dwie lub więcej niezależnych przedsięwzięć, zakłada się wykonanie oddzielnych ogrodzeń dla każdego z etapów. Stworzona w taki sposób wolna przestrzeń pomiędzy oddzielnymi ogrodzeniami dla dwóch lub trzech niezależnych przedsięwzięć umożliwi migrację i dyspersję zwierząt.

Po zakończeniu prac inwestycyjnych, teren pomiędzy panelami fotowoltaicznymi zostanie obsiany mieszkankami roślin zielnych, które będą systematycznie pielęgnowane poprzez regularne koszenie. Obszar inwestycji zostanie zastąpiony przez zbiorowiska ruderalne i trawy, przyczyniając

się do zwiększenia różnorodności fitocenotycznej. W przypadku farmy fotowoltaicznej istnieje możliwość uprawy ceniolubnych roślin bezpośrednio pod panelami fotowoltaicznymi.

Wszelkie potencjalne rowy melioracyjne, oczka wodne czy cieki nie będą naruszone i zabudowane.

N etapie realizacji inwestycji konieczne będzie posadowienie na gruncie następujących obiektów:

1) Zespół paneli fotowoltaicznych [funkcja produkcyjna] jest to instalacja odnawialnego źródła energii, która umożliwia przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupach wkręconych (lub wbitych) w grunt na głębokość do 4,50 m. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 6 m. Panele będą skierowane w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 10 do 36 stopni. Inwestor dopuszcza również ułożenie paneli w rzędach w kierunku wschód-zachód. Technologia, w której zostanie wykonana farma fotowoltaiczna zostanie wybrana na dalszych etapach procesu inwestycyjnego. Panele wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia. Łączna moc zainstalowanych paneli fotowoltaicznych będzie nie większa niż 5 MW. Przewiduje się, że będą stosowane 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, łączna ilość paneli będzie wynosiła maksymalnie 12 500 sztuk, natomiast przy zastosowaniu paneli o mocy 1000 Wp – 5 000. Rzeczywista ilość paneli dla przyjętej mocy jest uzależniona od dostępności konkretnego modelu na rynku oraz postępu technologicznego (docelowa ilość paneli będzie zależna od wyboru mocy paneli, warunków terenowych, prawnych i ekonomicznych).

Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, poprzez obieg powietrza atmosferycznego. Zakłada się, że pomiędzy stołami będą odstępować od ok. 3 – 10 metrów, w zależności od kąta nachylenia modułów paneli. Układ taki pozwala na osiągnięcie najwyższej wydajności.

Stoły fotowoltaiczne połączone będą ze stacją transformatorową za pośrednictwem falowników (inwerterów) i skrzynek przyłączeniowych. Każda sekcja połączona zostanie z inwerterem za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z konstrukcją nośną.

2) Inwertery (falowniki, przetwornice) – są to urządzenia przetwarzające prąd stały wytworzony przez panele fotowoltaiczne na prąd zmienny znajdujący się w sieci elektroenergetycznej. 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, będą one zamontowane pod konstrukcją paneli lub jako wolnostojące zamontowane w stacjach kontenerowych.

3) Kontener stacji transformatorowej [funkcja produkcyjna] - wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów. Transformator umieszczony będzie w kontenerze. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora m/SN, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Dopuszcza się realizację 2 zespołów kontenerów stacji transformatorowych w postaci jednego lub dwóch kontenerów o łącznych wymiarach nieprzekraczających wynikiem sumy powierzchni dwóch kontenerów, posadowionych na 2 placach o powierzchni do 900 m² każdy. Wszystkie transformatory olejowe zabezpieczone będą szczelną misą olejową na wypadek wycieku/awarii. Są one w stanie zmagazynować 100 % przedostającego się oleju, zgodnie z polską normą PN-E-05115 „Instalacje elektroenergetyczne prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1 kV”.

Stacje transformatorowe zostaną zlokalizowane w odległości nie mniejszej niż 200 metrów od najbliższego budynku mieszkalnego. Dystans ten sprawia, iż nie ma możliwości przekroczenia norm hałasu w środowisku.

4) Magazyny energii- skupując i magazynując energię w okresach nadprodukcji, wykorzystuje się ją w późniejszym czasie w szczycie zapotrzebowania. Magazyny energii służą także poprawianiu jakości prądu tzn. częstotliwości i napięcia. Prąd w sieci elektroenergetycznej musi charakteryzować się odpowiednimi parametrami częstotliwości i napięcia, ich poziom określa jakość energii elektrycznej. W celu ustabilizowania jakości prądu stosuje się m.in. zasobniki energii. Stanowi go kontener lub zespół kontenerów, składający się z dwukierunkowego przekształtnika energii elektrycznej, baterii litowo-jonowych oraz systemu zarządzania pracą urządzeń. W przypadku niniejszej inwestycji będą to zespoły baterii znajdujące się w niewielkim kontenerze, o wymiarach do 12,5 m x 3 m i wysokość do 3 m. Powierzchnia zajęta pod magazyny energii wyniesie maksymalnie 1000 m². Wewnątrz oprócz zespołu baterii, który może magazynować energię wyprodukowaną przez instalację jest niewielki transformator, a także urządzenia dostosowujące parametry wychodzącego prądu do tego w systemie elektroenergetycznym. Magazyny energii nie są trwale związane z gruntem. Znajdować się będą na terenie inwestycji w pobliżu stacji transformatorowych.

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.

5) Kontener techniczny - (kontener o funkcji socjalnej, magazynowej itp.) wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 10 m, szerokość do 5 m, wysokość do 4 m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Docelowo na terenie elektrowni słonecznej zakłada się pozostawienie jednego kontenera technicznego, który pełnił będzie funkcję magazynową, oraz socjalną dla serwisantów instalacji. Kontener zostanie zlokalizowany na jednym z placów na których znajdują się zespoły stacji transformatorowych.

6) Przyłączenie do Krajowej Sieci Elektroenergetycznej – budowa przyłącza nie jest objęta wnioskiem. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej na etapie uzyskania Warunków Przyłączenia do sieci elektroenergetycznej zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa energetycznego.

7) Ogrodzenie – planuje się budowę ogrodzenia terenu inwestycji o wysokości do 3 m (bez podmurówki). Nie przewiduje się realizacji jakiegokolwiek ogrodzenia systemem elektronicznym, w tym systemu płoszenia zwierząt. Teren planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony (płot będzie wykonany z paneli metalowych podwieszonych 100 mm n. p. g., co umożliwi swobodne przemieszczanie się małym zwierzętom), a na ogrodzeniu zostanie założony system monitoringowo-alarmowy. Ponadto ani ogrodzenie, ani teren elektrowni nie będą oświetlane w porze nocnej.

Zmiana sposobu zagospodarowania terenu będzie miała charakter wyłącznie czasowy i będzie całkowicie odwracalna.

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 62,5 kWh/rok;

- ciepłą: energia ciepła będzie potrzebna jedynie do ogrzewania w okresie zimowym. Ciepło pozyskiwane będzie za pomocą elektrycznych urządzeń do ogrzewania w kontenerze.

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.

Wytworzone podczas realizacji przedsięwzięcia odpady będą w pierwszej kolejności poddane odzyskowi (ponownemu zagospodarowaniu), a gdy odzysk nie będzie możliwy – unieszkodliwianiu. Wszystkie możliwe odpady będą zbierane selektywnie w pojemnikach oraz kontenerach, bez dostępu osób postronnych. Odpady komunalne gromadzone będą w kontenerze i wywożone przez firmę komunalną.

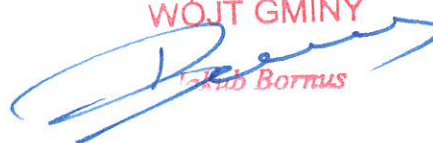
Głównymi emitorami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach podczas budowy elektrowni fotowoltaicznej, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów elektrowni fotowoltaicznej lub jej demontażu. Ponadto hałas związany z prowadzeniem prac budowlanych nie przekroczy dopuszczalnych wartości.

Podczas budowy elektrowni słonecznej planuje się wykopanie tras kablowych łączących poszczególne elementy elektrowni. Przy wykonywaniu wykopów pod trasy kablowe, masy ziemne zostaną w całości ponownie wykorzystane do zasypania przewodów. Ogranicza się w ten sposób do niezbędnego minimum ingerencję w grunt. Ponadto w trakcie budowy elektrowni nie planuje się odwadniania wykopów.

W fazie eksploatacji, wody opadowe będą odprowadzane bezpośrednio w grunt, bez żadnych systemów odprowadzających. Panele fotowoltaiczne nie będą pokryte substancjami mogącymi spływać wraz z deszczem do wody i gruntu, powodując zanieczyszczenie. Po terenie farmy będą poruszać się tylko pojazdy związane z serwisem, samochody osobowe lub dostawcze do 3,5 t. Będą one sprawne technicznie. Sam serwis nie będzie częsty, kilka razy w roku. W związku z tym nie przewiduje się negatywnego oddziaływania w tym zakresie.

Realizacja przedmiotowej inwestycji nie będzie powodować zniszczenia naturalnej szaty roślinnej, gdyż na terenie inwestycji prowadzona jest intensywna uprawa rolna (uprawa zbóż). Inwestycja nie wiąże się z wycinką drzew i krzewów (nie występują na terenie inwestycji).

Po zakończeniu eksploatacji elektrowni nastąpi usunięcie konstrukcji, albo wyeksploatowane elektrownia zostanie zastąpione nowymi. Ramy paneli oraz metalowe konstrukcje montażowe podlegają pełnemu cyklowi recyklingu albo zostaną dalej eksploatowane.

WÓJT GMINY

Ryszard Borras