

DECYZJA nr 1/2023
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022r. , poz. 2000 z późn. zm.) oraz art. 71 ust. 2 pkt 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80, art. 82 i art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022r., poz. 1029 z późn. zm.), § 3 ust. 1 pkt 54 lit b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r., poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Pana Adama Kiriczok reprezentującego Inwestora **Elous Energia Odnawialna 5 Sp. z o.o., ul. Wiertnicza 165, 02-952 Warszawa** w sprawie z wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia pn. **„Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 100MWp na działkach nr 301/8, 301/3, 4/94, 4/92, 336/2, 343/2, 4/89, 4/84, 4/90, 14/2, 14/3, 10/1, 396/1 obręb Białczyn, gmina Pieniężno”** i po przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko,

ustalam

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na pn. „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 100MWp na działkach nr 301/8, 301/3, 4/94, 4/92, 336/2, 343/2, 4/89, 4/84, 4/90, 14/2, 14/3, 10/1, 396/1 obręb Białczyn, gmina Pieniężno” i jednocześnie:

I. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

1. wykopy pod fundamenty należy wykonać w sposób umożliwiający wydostanie się drobnych zwierząt z wykopów np. brzegi wykopu mogą być ścięte w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt lub zabezpieczone w sposób uniemożliwiający przedostawanie się drobnych zwierząt do wykopów. Wszelkie wykopy pozostawione dłużej należy zabezpieczyć odpowiednimi płótkami lub odpowiednią siatką, aby nie stanowiły zagrożenia dla drobnych zwierząt. W razie przypadkowego uwieszenia osobników, należy ponieść je w bezpieczne miejsce;
2. montaż ogrodzenia należy wykonać bez podmurówki z siatką umożliwiającą swobodne przemieszczanie się drobnych zwierząt zachowując ok. 15cm odległości siatki od gruntu;
3. zachować bufor szerokości minimum 10m od koryta rzeki Biebrzy jako strefy wolnej od zabudowy panelami i innymi elementami instalacji oraz ogrodzenia;
4. zachować istniejące w obrębie działek inwestycyjnych zadrzewienia i zakrzewienia;
5. wykaszanie roślinności prowadzić na terenie farmy po 1 sierpnia w dni suche i słoneczne, zawsze od środka do zewnątrz by umożliwić ucieczkę drobnych zwierząt;
6. do czyszczenia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę lub wodę demineralizowaną;
7. zaplecze i bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu w oddaleniu od rzeki Biebrza, rowów, zbiorników wodnych. Wyposażyć w niezbędną ilość pojemników, kontenerów, koszy do gromadzenia odpadów i zapewnić ich sukcesywny wywóz;
8. prace budowlane i eksploatację prowadzić chroniąc rzekę, rowy, zbiorniki wodne przed uszkodzeniem, a wody w nich przed zanieczyszczeniem i przedostaniem się do nich zanieczyszczeń wyłukiwanych z materiałów stosowanych do budowy;
9. wyposażyć teren przedsięwzięcia – plac budowy w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych (np. paliw, smarów) i syntetycznych (np. olejów);
10. należy używać wyłącznie sprawnego technicznie sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu czy pojazdów;
11. zabiegi związane z naprawami, tankowaniem, wymianą oleju środków transportu, maszyn należy

- wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, zabezpieczonych przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego i wód powierzchniowych;
12. podczas budowy instalacji ścieki socjalno – bytowe gromadzić w przenośnych kabinach sanitarnych oraz zapewnić regularny wywóz ścieków do oczyszczalni;
 13. do czyszczenia paneli fotowoltaicznych stosować wodę czystą lub demineralizowaną bez żadnych dodatków, w tym detergentów, a przy silnym ich zabrudzeniu stosować wodę i środki biodegradowalne;
 14. zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami wytwarzanymi w czasie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, w tym minimalizować ich ilość, składować je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie;
 15. transformatory należy zabezpieczyć przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, gwarantującej pomieszczenie całej objętości oleju znajdującego się w urządzeniu na wypadek awarii. Miska olejowa powinna być wykonana z materiału zapewniającego nie przedostanie się oleju do środowiska gruntowo – wodnego;
 16. projektowany rozkład infrastruktury nie może kolidować z istniejącymi rowami, zbiornikami wodnymi oraz powinien zapewnić ich zachowanie;
 17. w przypadku kolizji planowanej instalacji z urządzeniami melioracyjnymi należy zrealizować stosowne prace inżynierskie mające zapewnić ciągłość urządzeń melioracji wodnych. W razie uszkodzenia infrastruktury melioracyjnej w trakcie trwania prac, inwestor zobowiązany jest dokonać zgłoszenia faktu do stosownych organów, a następnie naprawy uszkodzonego odcinka.

UZASADNIENIE

W dniu 20.10.2022r. wpłynął do tut. Urzędu wniosek złożony przez Adama Kiriczok reprezentującego Inwestora **Elous Energia Odnawialna 5 Sp. z o.o., ul. Wiertnicza 165, 02-952 Warszawa** o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia pn. **„Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 100MWp na działkach nr 301/8, 301/3, 4/94, 4/92, 336/2, 343/2, 4/89, 4/84, 4/90, 14/2, 14/3, 10/1, 396/1 obręb Białczyn, gmina Pieniężno”**.

W dniu 26 października 2022 roku obwieszczeniem zawiadomiono strony o wszczęciu postępowania administracyjnego. Zawiadomienie zostało zamieszczone na stronie Biuletynu Informacji Publicznej oraz tablicy ogłoszeń tut. Urzędu oraz na tablicy ogłoszeń sołectwa Białczyn – Gajle.

W związku z powyższym, na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U.2021r., poz. 1029), oraz § 3 ust. 1 pkt 54b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2019r., poz. 1839) zasięgnięto opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Braniewie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Gdańsku w zakresie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w dniu 10.11.2022r. pismem (znak WSTE.4220.228.2022.BW.1) zwrócił się Inwestora do złożenia wyjaśnień i uzupełnienia informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia (KIP). W odpowiedzi na wezwanie, pismem z dnia 24.11.2022r. Inwestor uzupełnił KIP i przesłał bezpośrednio do RDOŚ w Elblągu. Pismem z dnia 12 grudnia 2022r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska powiadomił o przesunięciu terminu załatwienia sprawy.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w dniu 30.12.2022r. wydał postanowienie (znak: WSTE.4220.228.2022.BW.3) stwierdzając, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzania oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, wskazując na konieczność podjęcia wskazanych w sentencji niniejszej decyzji działań.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Braniewie w dniu 14.11.2022r. wydał opinię sanitarną (znak: ZNS.4464.36.2022) stwierdzając, że dla ww. przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie w Gdańsku w dniu 04.11.2022r. (data wpływu do tut. Urzędu 08.11.2022r.) wydało opinię (znak: GD.ZZŚ.2.435.226.2022.PK) stwierdzając, że dla ww. przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko, ale wskazuje na konieczność uwzględnienia warunków i wymagań wskazanych w sentencji niniejszej decyzji.

W dniu 03 stycznia 2023 roku obwieszczeniem zawiadomiono strony o zakończeniu postępowania administracyjnego. Zawiadomienie zostało zamieszczone na stronie Biuletynu Informacji Publicznej oraz tablicy ogłoszeń tut. Urzędu oraz na tablicy ogłoszeń sołectwa Białczyn – Gajle.

Planowana inwestycja będzie polegała na budowie instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy wytwórczej do 100MW. Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane na działkach o nr 301/8, 301/3, 4/94, 4/92, 336/2, 343/2, 4/89, 4/84, 4/90, 14/2, 14/3, 10/1, 396/1 obręb Białczyn, gmina Pieniężno, powiat braniewski, woj. Warmińsko-mazurskie o łącznej pow. ok. 243 ha. Pod inwestycję przeznaczono część analizowanego terenu, stanowiącą około połowę ogólnej powierzchni wymienionych działek. Przez powierzchnię zabudowy należy rozumieć obszar zajęty przez panele fotowoltaiczne, kontenerowe stacje transformatorowe, powierzchnie pomiędzy rzędami paneli itp. Teren pod panelami fotowoltaicznymi pozostanie biologicznie czynny i pokryty będzie roślinnością trawiastą.

W ramach inwestycji dojazd oraz ułożenie podziemnych linii kablowych będzie obejmować nieruchomość oznaczoną w ewidencji numerem 310.

Przedmiotowe działki zlokalizowane są poza formami ochrony przyrody ustanowionymi na podstawie ustawy o ochronie przyrody z dnia 16 kwietnia 2004r. (Dz.U. 2022r., poz. 916 ze zm.). planowana inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek sporządzenia raportu może być wymagany zgodnie z § 3 ust.1 pkt 54 lit b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko: zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż:

- a) 0,5 ha na obszarach objętych formami przyrody, o których mowa w art. 6 ust.1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art.6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy,
- b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit a.

W skład instalacji wchodzić będą następujące elementy:

- Panele fotowoltaiczne o mocy jednostkowej od 500 do 700Wp. Liczba paneli zostanie wskazana w projekcie budowlanym. Panele układane będą na konstrukcjach wsporczych w formie stołów wbijanych w podłoże. Maksymalna wysokość konstrukcji nad poziomem terenu wyniesie 4m. Odległości między stołami będą wynosić od 4 do 8m. Optymalny kąt nachylenia zawiera się w przedziale 15-35 stopni. Konstrukcje wsporcze stołów fotowoltaicznych ustawione będą na gruncie nieutwardzonym. Teren pomiędzy liniami stołów będzie zachowany jako biologicznie czynny. Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt oślnienia.
- Inwertery, które zostaną zamontowane na tylnych słupach wsporczych konstrukcji. Są to urządzenia przetwarzające prąd stały wytwarzany w modułach fotowoltaicznych na prąd przemienny. W przypadku awarii sieci elektroenergetycznej lub zaniku napięcia w sieci, inwerter odcina również system, uniemożliwiając dostarczenie wyprodukowanej energii do sieci. W przypadku instalacji fotowoltaicznych stosowane są inwertery trójfazowe o mocy dostosowanej do instalacji. Do każdego falownika podłączone zostaną panele połączone w łańcuchy (tzw. stringi). Każdy falownik będzie pracował niezależnie od pozostałych, co zapewnia wysoką sprawność systemu w przypadku awarii lub bieżących czynności konserwacyjnych podczas eksploatacji. Całość okablowania zostanie umieszczona we wpustach kablowych i wkopana w ziemię, zgodnie z obowiązującymi przepisami energetycznymi.
- Stacje transformatorowo-rozdzielcze: Za pomocą transformatora energia elektryczna wytworzona w instalacji może być przekazana do systemu operatora sieci elektroenergetycznej. Przewiduje się montaż 25 podwójnych stacji transformatorowych, w których zostaną zamontowane transformatory o mocy około 2 MW każdy (1250 kVA). Planowane są stacje zamknięte,

04

kompletnie gotowe. Stacja transformatorowa posiada wydzielone pomieszczenia dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych oraz rozdzielni średniego napięcia. Stacja wyposażona jest w gniazda 1-faz. i 3-faz., instalację oświetlenia oraz niezbędną aparaturę zabezpieczeniową. Transformatory zostaną zabezpieczone przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem. Ponadto transformatory umieszczone będą w szczelnych kontenerach z podwyższonymi progami, które dodatkowo zabezpieczą grunt i środowisko wodne. Powierzchnia zabudowy takiego obiektu wynosi około 21 m², co oznacza zajęcie pod stację powierzchni łącznej około 525 m². W przedmiotowym przypadku stacje trafo będą sytuowane w odległości minimum 80 m od zabudowań.

- Stacja GPO 1 10/SN wykonana zostanie na terenie o pow. do 1 ha. Na wyposażeniu stacji znajdują się m.in. budynek stacyjny w postaci kontenera lub wykonany metodą tradycyjną, do 2 transformatorów 110/SN o mocy do 100 MVA każdy, rozdzielnice SN, układy pomiarowe, układy sterownicze, urządzenia do kompensacji mocy biernej. Miski transformatorów mocy stawiane będą na płycie fundamentowej wykonanej jako konstrukcja żelbetowa, monolityczna. Wielkość mis transformatorów przyjmują się z rezerwą, aby mogły pomieścić łącznie 100% ilości oleju transformatora + 20%. Konstrukcje wsporcze pod urządzenia WN planuje się wykonać jako stalowe ocynkowane. Stalowe konstrukcje wsporcze montować należy na prefabrykowanych stopach fundamentowych lub żelbetowych, monolitycznych posadowione bezpośrednio w gruncie. Dla stanowisk transformatorów na stacji planuje się wykorzystanie urządzeń odprowadzających wody opadowe, wyposażone w urządzenia podczyszczające, do zbiornika bezodpływowego. W ten sposób planuje się utrzymanie stałej pojemności mis transformatorowych w celu przejęcia całkowitej ilości oleju w razie awarii. Umożliwia to bezpieczne usunięcie oleju nawet w przypadku awarii i wycieku oleju z transformatorów. Lokalizacja GPO według założeń koncepcyjnych przewidziana została przy drodze wojewódzkiej, w odległości ok. 800 m od najbliższych zabudowań.
- Elementy towarzyszące. Na terenie inwestycji nie przewiduje się wykonywania dróg o nawierzchni szczelnej poza dojazdem do GPO. Pozostałe niezbędne drogi wewnętrzne utwardzone zostaną kruszywem na odpowiednio zagęszczonym podłożu gruntowym rodzimym, z warstwą separacyjną. Ponadto, instalacja będzie nadzorowana przez system monitoringu z możliwością zdalnego odczytu danych (w tym pobieranie informacji o konieczności przeprowadzenia czynności serwisowych lub remontowych oraz rejestracja zdarzeń i uzysków). Na terenie instalacji zamontowane zostaną słupy oświetleniowe oraz kamery monitoringu w liczbie niezbędnej do prowadzenia prawidłowego nadzoru. Grodzenie instalacji przewiduje się wokół wydzielonych sekcji, ponieważ zewnętrzne granice działek inwestycyjnych nie są odpowiednikiem granic projektowanego zakładu. W fazie użytkowania przewiduje się okresowe wykaszanie runa, w celu zapewnienia wymaganego dopływu światła.

Teren przeznaczony pod budowę jest użytkowany rolniczo. To typowy agroekosystem z ubogą fitocenozą, gdzie dominowały uprawy polowe, głównie zboża. Również większość terenów sąsiadujących jest wykorzystywana rolniczo. Po stronie północnej i częściowo zachodniej znajdują się lasy. Wieś Białczyn, w tym zabudowania dawnego PGR-u o tej samej nazwie, położone są na wschód od terenu inwestycyjnego a także po stronie południowo-wschodniej. Kilka zabudowań osady Gajle znajduje się na południowy zachód od terenu inwestycji. Wzdłuż północno-wschodniej granicy terenu opracowania biegnie droga wojewódzka nr 507 Braniewo—Pieniężno. Przy południowej granicy obszaru biegnie droga łącząca Białczyn z miejscowością Gajle.

Na podstawie przedłożonych materiałów stwierdzono, że panele zostaną zlokalizowane poza gruntami rolnymi III klasy, terenami leśnymi oraz obszarami wodno-błotnymi. Realizacja inwestycji nie wiąże się z usunięciem drzew.

Na analizowanym obszarze nie stwierdzono występowania chronionych gatunki roślin i grzybów. Fauna obszaru jest typowa dla terenów użytkowanych rolniczo. Teren farm fotowoltaicznych charakteryzuje się dużym udziałem terenów czynnych biologicznie, na których zachodzi wegetacja roślin. W rozpatrywanym przypadku można uznać za powierzchnię całkowicie wyłączoną z wegetacji punkty styku konstrukcji z gruntem, powierzchnię zajętą pod kontenery stacji transformatorowych

i kontenery techniczne, drogi technologiczne oraz ogrodzenie. Nie stwierdzono aby w wyniku budowy elektrowni fotowoltaicznej zniszczono cenne siedliska przyrodnicze.

Analizowany teren jest wykorzystywany przez ptaki głównie jako miejsce postoju i odpoczynku oraz jako miejsce na trasie przelotu. Z racji niskiej bioróżnorodności terenu (dotychczasowe pole uprawne) jest on sporadycznie wykorzystywany jako miejsce żerowania. Na terenie działek inwestycyjnych można spodziewać się lęgów kilku pospolicie występujących gatunków ptaków (skowronek, pliszka żółta, pokląskwa, przepiórka). W okresie eksploatacji teren inwestycji stanie się ekosystemem łąkowym o większej bioróżnorodności niż dotychczas. Zwiększy się m.in. ilość i różnorodność gatunkowa roślin oraz bezkręgowców, które stanowią bazę pokarmową dla wielu gatunków ptaków. Stąd też można założyć, iż teren inwestycji będzie częściej wykorzystywany przez ptaki jako miejsce żerowania. Panele będą pokryte powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli.

Prace budowlane będą prowadzone w porze dziennej co ograniczy wpływ negatywnych skutków realizacji inwestycji na środowisko.

Na panelach fotowoltaicznych zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt olśnienia, co zapobiegnie ewentualnym kolizjom ptaków z panelami.

W celu ochrony zwierząt przebywających na terenie farmy, określono termin i sposób koszenia terenu inwestycji, które odbywać się będzie po okresie lęgowym ptaków, w dni słoneczne i prowadzone będzie od środka do zewnątrz w celu umożliwienia ucieczki drobnym zwierzętom.

Ogrodzenie instalacji zostanie wykonane w sposób umożliwiający swobodną migrację drobnych zwierząt tj. odpowiednia wysokość ogrodzenia nad ziemią i wymiar „oczka” w siatce.

Na etapie realizacji inwestycji zastosowane będą odpowiednie zabezpieczenie przed wpadaniem do małych zwierząt, a czas prac ograniczony zostanie do minimum. Teren budowy zostanie odpowiednio zabezpieczony, ewentualne tankowanie maszyn/pojazdów odbywać się będzie w miejscach do tego przeznaczonych stanowisko z sorbentem.

W przypadku zastosowania transformatorów olejowych fundamenty stacji zostaną wyposażone w zbiornik mieszczący całość oleju z transformatora. W przypadku wycieku oleju z transformatora do usunięcia awarii zostanie wezwana firma posiadająca odpowiednie uprawnienia w tym zakresie.

Przewiduje się zastosowanie materiałów odpornych na działanie wysokich temperatur, odpornych na grad oraz ulewy. W celu zachowania odporności przed skutkami burz i powodzi montuje się odpowiednie zabezpieczenia w systemach słonecznych lub wykonuje instalacje odgromowe. W przypadku podtopienia lub zalania, instalacja zostanie wyłączona. Systemy fotowoltaiczne są odporne na silne podmuchy wiatrów.

Zaplanowane prace budowlane wiązać się będą z emisją hałasu. Głównymi emitarami hałasu oraz wibracji na terenie budowy będą maszyny i urządzenia budowlane oraz samochody osobowe i ciężarowe. Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie wiąże się z ponadnormatywnymi oddziaływaniami hałasowymi. Projektowane do zastosowania panele ogniwo fotowoltaicznych nie będą wyposażone w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniwo. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Inwestor nie przewiduje stosowania urządzeń, które mogą stanowić źródło hałasu mogącego negatywnie oddziaływać na najbliższe zabudowania mieszkalne.

Podczas prowadzenia prac budowlanych, wystąpią okresowe niedogodności związane z emisją zanieczyszczeniami pyłowymi i gazowymi do powietrza, spowodowane pracą sprzętu budowlanego oraz ruchem pojazdów transportujących materiały budowlane. Uciążliwości te będą okresowe i ustąpią wraz z zakończeniem inwestycji.

Wszystkie odpady powstałe podczas realizacji inwestycji będą wstępnie segregowane i magazynowane na terenie budowy, następnie przekazane do wtórnego wykorzystania lub specjalistycznym firmom zajmującym się unieszkodliwianiem odpadów. Usunięcie odpadów powstających podczas wykonywania prac budowlanych należy do obowiązków wykonawcy robót budowlanych. Do jego obowiązków będzie należało zagospodarowanie wszystkich odpadów

powstających w fazie budowy, w tym do selektywnego zgromadzenia powstających odpadów oraz przekazanie podmiotowi uprawnionemu odpadów, które nie będą zagospodarowane na miejscu budowy.

Etap eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej nie będzie się wiązać z żadnymi stale prowadzonymi procesami z uwagi na bezobsługowe i całkowicie automatyczne funkcjonowanie instalacji. Jedyńm działaniem związanym z fazą eksploatacji będzie okresowe mycie i czyszczenie paneli fotowoltaicznych, które będzie prowadzone bez użycia środków chemicznych. Przewidywane są również ewentualne przeglądy lub naprawy instalacji, które będą miały charakter incydentalny.

Funkcjonowanie elektrowni wiązać się będzie z zapotrzebowaniem na energię elektryczną niezbędną do zasilania urządzeń własnych elektrowni fotowoltaicznej. Ponadto potrzeby inwestycji na etapie eksploatacji obejmują również zapotrzebowanie na wodę zdemineralizowaną do okresowego mycia i czyszczenia powierzchni paneli fotowoltaicznych.

Realizacja planowanej inwestycji nie będzie w sposób negatywny oddziaływała na klimat. Instalacja nie jest związana z emisją gazów cieplarnianych (poza krótkotrwałą fazą realizacji). Ponadto przedsięwzięcie zaklasyfikowane jako odnawialne źródło energii, będzie związane z wytwarzaniem energii elektrycznej, przyczyniając się do zmniejszenia skali antropogenicznego efektu cieplarnianego. Zastosowana konstrukcja w opisywanej elektrowni fotowoltaicznej jest wytrzymała i odporna na warunki atmosferyczne.

Inwestycja nie będzie powodowała dopływu zanieczyszczeń do wód podziemnych i powierzchniowych, zatem nie przyczyni się do zmian obecnego stanu ekologicznego jednolitych części wód. Instalacje fotowoltaiczne w żaden sposób nie ingerują w gospodarkę wodną, gdyż eksploatacja nie jest związana z powstawaniem ścieków bytowych czy technologicznych.

Inwestycja zlokalizowana jest na terenie obszaru dorzecza Banówka-region wodny Banówka w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych – kod: PLRW40001757231 o nazwie Banówka do granicy państwa oraz częściowo na terenie obszaru dorzecza Wisły – region wodny Dolnej Wisły, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych – kod: PLRW20001756989 o nazwie Biebrza

Analizując wniosek pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, zawartych w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko stwierdzono, że planowane przedsięwzięcia nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, obszarach wybrzeży, obszarach górskich lub leśnych. Nie jest również usytuowane na obszarze o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Nie jest też zlokalizowane na obszarze ochrony uzdrowiskowej.

Z uwagi na zakres oddziaływań związanych z realizacji inwestycji oraz zagospodarowanie terenów sąsiednich, nie przewiduje się kumulowania oddziaływań, a wykorzystanie zasobów naturalnych, czy ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej będzie zerowe. Oddziaływania przedsięwzięcia będą miały zasięg lokalny i nie spowodują istotnych zmian w środowisku, jak również nie wpłyną znacząco negatywnie na walory krajobrazowe.

Planowana inwestycja zlokalizowana zostanie poza formami ochrony przyrody, o których mowa w ustawie z 16 kwietnia 2004 r. (Dz. u. z 2022 r. poz. 916 ze zm.). Najbliższy obszar Natura 2000 Ostoja Warmińska PLB280015 graniczy od północy i północnego wschodu z terenem inwestycji. Ze względu na rodzaj i skalę planowanego przedsięwzięcia, powierzchnię i rodzaj zajętego pod inwestycję terenu, planowane przedsięwzięcie nie wpłynie na spójność i integralność obszarów Natura 2000. Na terenie, na którym realizowana będzie inwestycja, nie stwierdzono występowania cennych pojedynczych lub grupowych elementów przyrodniczych podlegających ochronie.

Według projektów korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce opracowanych przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk, Białowieża analizowana inwestycja znajduje się poza korytarzami ekologicznymi. Rolę korytarza migracyjnego będzie pełnił pas technologiczny linii wysokiego napięcia, gdzie nie będą tworzone żadne bariery, umożliwiając migrację zwierząt. Drugi trakt migracyjny zostanie utworzony dla potrzeb inwestycji w kierunku północ południe, wydzielający południowo-zachodnią sekcję projektowanej instalacji.

Z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań), krótkotrwały (ograniczony jedynie do fazy inwestycji). Nie stwierdzono również aby projektowana instalacja miała znacząco negatywny wpływ na obszary Natura 2000.

Biorąc pod uwagę lokalizację inwestycji na terenach rolnych, które nie stanowią cennych siedlisk przyrodniczych, brak wycinki drzew, jak również rozległe tereny otwarte sąsiadujące z analizowanym terenem, które stanowią dogodne siedliska dla wielu gatunków ptaków, stwierdzono, że realizacja przedsięwzięcia będzie wiązała się z nieznacznym uszczupleniem miejsc żerowiskowych głównie drobnych ptaków typowych dla krajobrazu rolniczego i nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze.

Niemniej jednak, teren inwestycji może być wykorzystywany przez zwierzęta objęte ochroną gatunkową, dlatego podczas prowadzonych prac należy ograniczyć do minimum możliwość przypadkowego zabijania i niszczenia gatunków chronionych, m.in. ptaków, płazów, gadów. Wszelkie prace powinny być prowadzone zgodnie z obowiązującymi przepisami. Brak negatywnego oddziaływania stwierdzono przy założeniu, że inwestycja będzie realizowana zgodnie z założeniami ustawy o ochronie przyrody, która określa zakazy obowiązujące w stosunku do roślin, zwierząt oraz grzybów objętych ochroną gatunkową oraz jasno wskazuje, że wszelkie odstępstwa od wprowadzonych zakazów są możliwe jedynie po uzyskaniu zgody regionalnego dyrektora ochrony środowiska na podstawie:

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2022 r., poz. 2380),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 06 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 06 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r., poz. 2183 ze zm.).

Rozstrzygając w przedmiocie wydania niniejszej decyzji wzięte zostały pod uwagę wyniki uzgodnień i opinii organów biorących udział w postępowaniu, tj.: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Braniewie oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie. Ww. organy w zakresie swoich kompetencji przedstawiły swoje stanowiska, pozytywnie oceniając warunki realizacji przedsięwzięcia przy dochowaniu określonych warunków.

Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że przy należyтым wypełnieniu warunków określonych w sentencji decyzji, jeśli spełnione będą warunki określone w niniejszej decyzji, realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska zawartych w przepisach (nie wpłynie negatywnie na cele ochrony obszaru chronionego oraz nie naruszy spójności krajowego systemu obszarów chronionych).

Biorąc powyższe pod uwagę postanowiono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu, ul. Związku Jaszczurczego 14 A, za pośrednictwem Burmistrza Pieniężna w terminie 14 dni od dnia doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron

zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.



Z up. Burmistrza
Sekretarz Gminy

Daniele Piętkowski

Załączniki:

1. charakterystyka przedsięwzięcia – zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy ooś

Otrzymują:

1. Wnioskodawca/Inwestor,
2. Strony postępowania zawiadamiane na podstawie art. 49 KPA.
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, Wydział Spraw Terenowych I, ul. Wojska Polskiego 1, 82-300 Elbląg,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Braniewie, ul. Królewiecka 26, 14-500 Braniewo,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Elblągu, ul. Tysiąclecia 11, 82-300 Elbląg,
4. Starostwo Powiatowe w Braniewie, Pl. Piłsudskiego 2, 14-500 Braniewie.

GK.6220.1.7.2023

Załącznik nr 1

do decyzji Burmistrza Pieniężna nr 1/2023 z dnia 27 stycznia 2023 roku o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn: „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 100MWp na działkach nr 301/8, 301/3, 4/94, 4/92, 336/2, 343/2, 4/89, 4/84, 4/90, 14/2, 14/3, 10/1, 396/1 obręb Białczyn, gmina Pieniężno”.

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

Planowana inwestycja będzie polegała na budowie instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy wytwórczej do 100MW. Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane na działkach o nr 301/8, 301/3, 4/94, 4/92, 336/2, 343/2, 4/89, 4/84, 4/90, 14/2, 14/3, 10/1, 396/1 obręb Białczyn, gmina Pieniężno, powiat braniewski, woj. Warmińsko-mazurskie o łącznej pow. ok. 243 ha. Pod inwestycję przeznaczono część analizowanego terenu, stanowiącą około połowę ogólnej powierzchni wymienionych działek. Przez powierzchnię zabudowy należy rozumieć obszar zajęty przez panele fotowoltaiczne, kontenerowe stacje transformatorowe, powierzchnie pomiędzy rzędami paneli itp. Teren pod panelami fotowoltaicznymi pozostanie biologicznie czynny i pokryty będzie roślinnością trawiastą.

W ramach inwestycji dojazdy oraz ułożenie podziemnych linii kablowych będzie obejmować nieruchomość oznaczoną w ewidencji numerem 310.

W skład instalacji wchodzić będą następujące elementy:

- Panele fotowoltaiczne o mocy jednostkowej od 500 do 700Wp. Liczba paneli zostanie wskazana w projekcie budowlanym. Panele układane będą na konstrukcjach wsporczych w formie stołów wbijanych w podłoże. Maksymalna wysokość konstrukcji nad poziomem terenu wyniesie 4m. Odległości między stołami będą wynosić od 4 do 8m. Optymalny kąt nachylenia zawiera się w przedziale 15-35 stopni. Konstrukcje wsporcze stołów fotowoltaicznych ustawione będą na gruncie nieutwardzonym. Teren pomiędzy liniami stołów będzie zachowany jako biologicznie czynny. Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt olśnienia.
- Inwertery, które zostaną zamontowane na tylnych słupach wsporczych konstrukcji. Są to urządzenia przetwarzające prąd stały wytwarzany w modułach fotowoltaicznych na prąd przemienny. W przypadku awarii sieci elektroenergetycznej lub zaniku napięcia w sieci, inwerter odcina również system, uniemożliwiając dostarczenie wyprodukowanej energii do sieci. W przypadku instalacji fotowoltaicznych stosowane są inwertery trójfazowe o mocy dostosowanej do instalacji. Do każdego falownika podłączone zostaną panele połączone w łańcuchy (tzw. stringi). Każdy falownik będzie pracował niezależnie od pozostałych, co zapewnia wysoką sprawność systemu w przypadku awarii lub bieżących czynności konserwacyjnych podczas eksploatacji. Całość okablowania zostanie umieszczona we wpustach kablowych i wkopana w ziemię, zgodnie z obowiązującymi przepisami energetycznymi.
- Stacje transformatorowo-rozdzielcze: Za pomocą transformatora energia elektryczna wytworzona w instalacji może być przekazana do systemu operatora sieci elektroenergetycznej. Przewiduje się montaż 25 podwójnych stacji transformatorowych, w których zostaną zamontowane transformatory o mocy około 2 MW każdy (1250 kVA). Planowane są stacje zamknięte, kompletnie gotowe. Stacja transformatorowa posiada wydzielone pomieszczenia dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych oraz

rozdzielni średniego napięcia. Stacja wyposażona jest w gniazda 1-faz. i 3-faz., instalację oświetlenia oraz niezbędną aparaturę zabezpieczeniową. Transformatory zostaną zabezpieczone przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem. Ponadto transformatory umieszczone będą w szczelnych kontenerach z podwyższonymi progami, które dodatkowo zabezpieczą grunt i środowisko wodne. Powierzchnia zabudowy takiego obiektu wynosi około 21 m², co oznacza zajęcie pod stacje powierzchni łącznej około 525 m². W przedmiotowym przypadku stacje trafo będą sytuowane w odległości minimum 80 m od zabudowań.

- Stacja GPO 1 10/SN wykonana zostanie na terenie o pow. do 1 ha. Na wyposażeniu stacji znajdują się m.in. budynek stacyjny w postaci kontenera lub wykonany metodą tradycyjną, do 2 transformatorów 110/SN o mocy do 100 MVA każdy, rozdzielnice SN, układy pomiarowe, układy sterownicze, urządzenia do kompensacji mocy biernej. Miski transformatorów mocy stawiane będą na płycie fundamentowej wykonanej jako konstrukcja żelbetowa, monolityczna. Wielkość misk transformatorów przyjmuję się z rezerwą, aby mogły pomieścić łącznie 100% ilości oleju transformatora + 20%. Konstrukcje wsporcze pod urządzenia WN planuje się wykonać jako stalowe ocynkowane. Stalowe konstrukcje wsporcze montować należy na prefabrykowanych stopach fundamentowych lub żelbetowych, monolitycznych posadowione bezpośrednio w gruncie. Dla stanowisk transformatorów na stacji planuje się wykorzystanie urządzeń odprowadzających wody opadowe, wyposażone w urządzenia podczyszczające, do zbiornika bezodpływowego. W ten sposób planuje się utrzymanie stałej pojemności misk transformatorowych w celu przejęcia całkowitej ilości oleju w razie awarii. Umożliwia to bezpieczne usunięcie oleju nawet w przypadku awarii i wycieku oleju z transformatorów. Lokalizacja GPO według założeń koncepcyjnych przewidziana została przy drodze wojewódzkiej, w odległości ok. 800 m od najbliższych zabudowań.
- Elementy towarzyszące. Na terenie inwestycji nie przewiduje się wykonywania dróg o nawierzchni szczelnej poza dojazdem do GPO. Pozostałe niezbędne drogi wewnętrzne utwardzone zostaną kruszywem na odpowiednio zagęszczonym podłożu gruntowym rodzimym, z warstwą separacyjną. Ponadto, instalacja będzie nadzorowana przez system monitoringu z możliwością zdalnego odczytu danych (w tym pobieranie informacji o konieczności przeprowadzenia czynności serwisowych lub remontowych oraz rejestracja zdarzeń i uzysków). Na terenie instalacji zamontowane zostaną słupy oświetleniowe oraz kamery monitoringu w liczbie niezbędnej do prowadzenia prawidłowego nadzoru. Grodzenie instalacji przewiduje się wokół wydzielonych sekcji, ponieważ zewnętrzne granice działek inwestycyjnych nie są odpowiednikami granic projektowanego zakładu. W fazie użytkowania przewiduje się okresowe wykaszanie runa, w celu zapewnienia wymaganego dopływu światła.

Teren przeznaczony pod budowę jest użytkowany rolniczo. To typowy agroekosystem z ubogą fitocenozą, gdzie dominowały uprawy polowe, głównie zboża. Również większość terenów sąsiadujących jest wykorzystywana rolniczo. Po stronie północnej i częściowo zachodniej znajdują się lasy. Wieś Białczyn, w tym zabudowania dawnego PGR-u o tej samej nazwie, położone są na wschód od terenu inwestycyjnego a także po stronie południowo-wschodniej. Kilka zabudowań osady Gajle znajduje się na południowy zachód od terenu inwestycji. Wzdłuż północno-wschodniej granicy terenu opracowania biegnie droga wojewódzka nr 507 Braniewo—Pieniężno. Przy południowej granicy obszaru biegnie droga łącząca Białczyn z miejscowością Gajle.

Na podstawie przedłożonych materiałów stwierdzono, że panele zostaną zlokalizowane poza gruntami rolnymi III klasy, terenami leśnymi oraz obszarami wodno-błotnymi. Realizacja inwestycji nie wiąże się z usunięciem drzew.

Funkcjonowanie elektrowni wiązać się będzie z zapotrzebowaniem na energię elektryczną niezbędną do zasilania urządzeń własnych elektrowni fotowoltaicznej.

Z up. Burmistrza
Sekretarz Gminy

Daniel Florkowski