



OPINIA

Na podstawie zapisów art. 64 ust. 1 pkt 4 oraz ust. 3a i ust. 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.), w związku z pismem Gminy Koszęcin o sygnaturze GG.6220.5.4.2024 z dnia 08 kwietnia 2024 r.

**wyrażam opinię, że dla zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
z dn. 04 września 2020 r. znak: GG.6220.6.10.2020 przedsięwzięcia**

pod nazwą: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej "PV_ŁAZY_11/2020", o łącznej mocy do 1,0 MW, składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stację transformatorową oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV”

nie ma obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko

UZASADNIENIE

W dniu 08.04.2024 r. do Zarządu Zlewni w Opolu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie wpłynęło pismo Gminy Koszęcin z dnia 08 kwietnia 2024 r. o sygnaturze GG.6220.5.4.2024 w związku ze złożeniem w Urzędzie Gminy Koszęcin w dniu 22 marca 2024 r. przez Pana Sebastiana Fabiańczyka, prowadzącego działalność gospodarczą pod nazwą: Sebastian Fabiańczyk SEMIX z siedzibą w Tarnowskich Górach wniosku o wydanie decyzji zmieniającej decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach z dn. 04 września 2020 r. znak: GG.6220.6.10.2020, określającej środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia pn.: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej "PV_ŁAZY_11/2020", o łącznej mocy do 1,0 MW, składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stację transformatorową oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV”, zwracające się z prośbą o wyrażenie opinii w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przed wydaniem decyzji zmieniającej decyzję środowiskową.

Zmiana decyzji dotyczy zmiany mocy pojedynczego panelu, powierzchni pojedynczego panelu oraz powierzchni transformatora, natomiast pozostałe parametry nie ulegną zmianie.

Inwestycja polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej, o mocy do 1,0 MW wraz z niezbędnymi urządzeniami i instalacjami na działce nr 997, położonej w miejscowości Łazy, gmina Koszęcin, powiat lubliniecki.

Panele fotowoltaiczne zostaną zainstalowane na aluminiowych konstrukcjach wsporczych wbijanych na głębokość min. 1,5 m, w zależności od warunków glebowych lub na konstrukcjach mocowanych do płyt drogowych posadowionych bezpośrednio na ziemi. Elektrownia składać się będzie z rzędów paneli fotowoltaicznych. Są to urządzenia elektroniczne, które wykorzystują zjawisko fotowoltaiczne do zamiany światła na prąd elektryczny.

W skład projektowanej inwestycji wejdą następujące obiekty:

- 1) do 3000 szt. paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy znamionowej – do 1,0 MW;
- 2) powierzchnia łączna terenu, na którym zamontowane zostaną ogniwa fotowoltaiczne: do 21 205 m²;
- 3) powierzchnia łączna samych ogniw fotowoltaicznych do 6 000 m²;
- 4) moc pojedynczego panelu fotowoltaicznego – od 360 W do 1000 W każdy (powierzchnia pojedynczego panelu: ok. 1,5 – 3 m²);
- 5) falowniki (inwertery) – to urządzenie, którego zadaniem jest zmiana prądu przemiennego o danej częstotliwości na prąd stały o regulowanej częstotliwości. Ilość falowników doprecyzowana zostanie na etapie

- sporządzenia dokumentacji projektowej. W zależności od przyjętej koncepcji na etapie projektu budowlanego szacuje się od 1 szt. (w przypadku inwertera centralnego) do 10 szt. (w przypadku inwerterów rozproszonych);
- 6) transformator – urządzenie elektryczne umożliwiające zmianę niskiego napięcia na napięcie średnie (powierzchnia transformatora: do 25 m²);
 - 7) konstrukcje wolnostojące: wykonana z profili aluminiowych wbijanych bezpośrednio do gruntu na głębokość min. 1,5 m lub mocowana do płyt betonowych układanych bezpośrednio na ziemi;
 - 8) trackery to ruchome elementy systemu fotowoltaicznego, dzięki którym instalacja ustawia się w optymalnej pozycji w stosunku do słońca – nie przewiduje się;
 - 9) kable teletechniczne wraz z kablami energetycznymi doziemnymi lub napowietrznymi – kabel zasilający przeprowadzony będzie na głębokości ok. 0,8-1,2 m p.p.t. Miejsce przyłączenia do sieci średniego napięcia zależą będzie od uzyskanych zgód i pozwoleń. Nie zostały jeszcze podjęte ostateczne decyzje co do wyboru miejsca przyłączenia. Inwestor zakłada, że miejscem przyłączenia będzie najbliższy słup średniego napięcia znajdujący się na działce o nr 997;
 - 10) system monitoringu (bariera IR, czujniki ruchu, kamery);
 - 11) ogrodzenie;
 - 12) droga dojazdowa: nie planuje się stałych dróg, placów oraz zatok wewnętrznych;
 - 13) łączna powierzchnia zajęta przez obiekty budowlane (panele fotowoltaiczne, stacja transformatorowa) wynosić będzie maksymalnie do 6 500 m².

Według KIP na etapie budowy i eksploatacji przewiduje się rozwiązania mające na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko między innymi:

- w trakcie budowy wszelkie zanieczyszczenia zostaną poddane segregacji i utylizacji;
- właściwy nadzór i organizacja robót budowlanych powinno zapobiec zanieczyszczeniu środowiska poprzez substancje ropopochodne z maszyn i urządzeń budowlanych;
- wszystkie elementy wchodzące w skład elektrowni fotowoltaicznej posiadać będą wszystkie niezbędne certyfikaty i atesty zgodne z obowiązującymi normami co z punktu widzenia ochrony środowiska będzie instalacją bezpieczną i umożliwiającą przestrzeganie wszystkich obowiązujących norm prawnych;
- w trakcie jej funkcjonowania nie będą powstawać odpady, z wyjątkiem niewielkich ich ilości związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Odpady przekazywane będą specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia;
- w kontenerze stacji transformatorowej ma być zastosowany transformator żywiczny (suchy). W przypadku zastosowania transformatora olejowego, transformator będzie posiadał dodatkową misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej;
- mycie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie 1-2 razy w roku przy użyciu wody demineralizowanej, bez użycia środków chemicznych. Zużycie wody szacuje się na poziomie ok. 4-5 m³/1 MW zainstalowanej mocy elektrycznej farmy;
- na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w system odbioru i odprowadzenia ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet. Ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację, będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych, posiadających stosowne zezwolenia.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna będzie bezobsługowa, niewymagająca budowy zaplecza socjalnego ani infrastruktury wodno-kanalizacyjnej. W wyniku eksploatacji przedmiotowej farmy nie będą powstawać ścieki socjalno-bytowe. Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych i wsiąkać do gruntu w bezpośrednim ich sąsiedztwie.

Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze otuliny Parku Krajobrazowego Lasy nad Górną Liswartą. W ramach realizacji przedsięwzięcia nie dojdzie do zaburzenia istniejących stosunków wodnych. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie się również wiązała z niszczeniem, przekształcaniem lub likwidowaniem naturalnych zbiorników wodnych, starorzeczy czy obszarów wodno-błotnych. Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami wodno-błotnymi i innymi o płytkim zaleganiu wód podziemnych oraz poza strefami ochronnymi ujęć wód

i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych. Leży także poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne.

Przedsięwzięcie położone jest w Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie GW6000110, w regionie wodnym Górnej Odry, w Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie RW600010118149 – nazwie *Leśnica*, statusie naturalnej części wód. W wyniku analizy dokumentów uznano, że planowane działania w ramach przedsięwzięcia nie wpłyną negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których jest mowa w art. 56, art. 57, art. 59 oraz w art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1478), a ustanowionych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r., poz. 335).

DYREKTOR

Abdullah Al-Selwi

Otrzymują:

1. Gmina Koszęcin
ul. Powstańców Śl. 10, 42-286 Koszęcin
2. ZZŚ aa.