

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Inwestor: Energia Drogosze Sp. z o. o.

Rodzaj przedsięwzięcia i lokalizacja:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 50 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Budowa instalacji przewidziana jest na działce ew. nr 9/4, obręb Pomnik, gmina Korsze, powiat kętrzyński, województwo warmińsko-mazurskie.

Powierzchnia działki, na której planowane jest przedsięwzięcie wynosi 58,79 ha. Na przedmiotowym terenie przeważają grunty orne (RIVa, RIVb, RV), które stanowią ponad 98% terenu całej działki (57,99 ha). Nieużytki i tereny zadrzewione zajmują 0,8 ha. Powierzchnia przeznaczona do przekształcenia w ramach planowanej inwestycji wyniesie do 56,5 ha.

Działka ew. nr 9/4, obręb Pomnik, przylega do drogi wojewódzkiej (strona wschodnia) oraz do dróg gruntowych (od północy i zachodu). Wokół planowanego przedsięwzięcia występują głównie obszary użytkowane rolniczo. Najbliżej zaplanowanego przedsięwzięcia znajduje się zabudowa zagrodowa z budynkiem mieszkalnym (działka ew. nr 104/2, obręb Pomnik).

Głównym zadaniem instalacji fotowoltaicznej jest przekształcenie energii promieniowania słonecznego w energię elektryczną. Możliwe jest to dzięki działaniu modułów fotowoltaicznych, w skład których wchodzi ogniw fotowoltaiczne wykorzystujące energię słoneczną do produkcji energii elektrycznej. Efekt fotowoltaiczny polega na powstaniu siły elektromagnetycznej w ciele stałym pod wpływem promieniowania słonecznego. Następnie za pomocą inwerterów (falowników) prąd stały przetwarzany jest na prąd zmienny. Falowniki napięcia połączone są ze stacją transformatorową/rozdzielnicami SN/nn wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające. Wyprodukowana energia zostanie przekazana do sieci operatora energetycznego. Aby wytworzoną przez instalację moc wyprowadzić do sieci elektroenergetycznej niezbędne jest wykonanie przyłącza elektrowni do sieci elektroenergetycznej. W ramach tego działania planowane jest wykonanie podziemnej linii kablowej, która znajdować się będzie między stacją transformatorową, a istniejącym słupem SN znajdującym się najbliżej planowanej inwestycji. Kabel między stacją, a słupem ułożony będzie pod ziemią na podsypce piaskowej, a następnie zasypany ziemią z wykopu. Ostateczny punkt przyłączenia, a tym samym trasa kablowa znane będą po uzyskaniu warunków przyłączenia do operatora sieci elektroenergetycznej.

Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do 125000 paneli fotowoltaicznych

o mocy 400-1000 W (lub wyższej mocy). Panele fotowoltaiczne zmontowane będą na stalowych (lub wykonanych z innego tworzywa) konstrukcjach. Konstrukcja mocowana jest na podporach, które wbijane są kłosem w ziemię na głębokość ok. 1,5 m w zależności od rodzaju gruntu. Wysokość całej konstrukcji nie przekroczy 4 m. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje.

Dodatkowo rozważane jest zainstalowanie na konstrukcji wsporczej jednoosiowych trackerów nadążnych dla podwyższenia sprawności instalacji. Tracker solarny (nazwany systemem nadążnym) to konstrukcja, która pozwala instalacji fotowoltaicznej śledzić ruch słońca i ustawiać się do niego w optymalnym położeniu. Aby osiągnąć taki efekt, stelaż na którym umieszczone są moduły fotowoltaiczne wyposaża się w siłowniki oraz elektronikę. Specjalny sterownik wyznacza optymalne w danym momencie ułożenie systemu fotowoltaicznego względem Słońca i przemieszcza konstrukcję zgodnie z jego przemieszczaniem się. Energia potrzebna do przesunięcia konstrukcji często pochodzi z paneli fotowoltaicznych obsługiwanych przez system lub lokalnej baterii UPS.

Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych ułożonych w ziemi lub na konstrukcji wsporczej. Planowane jest zastosowanie do 500 falowników napięcia – liczba uzależniona jest od wyboru rozwiązania technicznego. Falowniki (inwertery) połączone zostaną ze stacją transformatorową/rozdzielnicami SN/nn wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające. Opcjonalnym rozwiązaniem są również inwertery centralne lub mikroinwertery podpinane bezpośrednio pod panele fotowoltaiczne, a ich liczba uzależniona będzie od ilości paneli fotowoltaicznych.

W celu przyłączenia stacji projektowanej instalacji fotowoltaicznej do sieci dystrybucyjnej na działce podmiotu przewiduje się postawienie wolnostojącej prefabrykowanej stacji transformatorowej SN/nN. Maksymalne wymiary obiektu stacji transformatora w kontenerze to ok. 6m x 5m x 4m. Planuje się posadowienie do 50 stacji transformatorowo-rozdzielczych. Planuje się montaż transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. W przypadku montażu transformatora olejowego stacja transformatorowa zostanie wyposażona w szczelną tacę mogącą pomieścić 110% oleju transformatorowego w przypadku awarii.

Rozważa się również opcjonalnie:

- magazyny energii: planuje się posadowienie do 50 opcjonalnych magazynów energii, najprawdopodobniej zlokalizowane będą w pobliżu stacji transformatorowej, na terenie inwestycji. Planuje się magazyn energii w formie kontenera, który ma wymiary ok. 12,5 m x 4 m i wysokości do 3 m,
- stację transformatorowo-rozdzielczą WN/SN: główna stacja rozdzielcza WN/SN będzie składać się z kontenerowej stacji rozdzielczej oraz do dwóch wolnostojących transformatorów – 1 sztuka wraz z pozostałym wyposażeniem niezbędnym do funkcjonowania stacji.

Inwestor nie zastosuje sztucznego oświetlenia terenu instalacji fotowoltaicznej. Przy wykonaniu ogrodzenia inwestycji zachowane zostaną standardy pozwalające na swobodną migrację drobnych zwierząt. Ogrodzenie terenu będzie miało konstrukcję ażurową z siatki o dużych oczkach oraz zostanie również wolna przestrzeń do wysokości 20 cm nad gruntem wzdłuż całego ogrodzenia, co umożliwi migrację drobnym zwierzętom.

Budowa farmy fotowoltaicznej nie wymaga naruszenia i przekształcenia siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew i krzewów, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. Na etapie realizacji inwestycji, aby zabezpieczyć zwierzęta przed wypadnięciem do wykopów zastosowane będą odpowiednie zabezpieczenia, a czas prac ograniczony zostanie do minimum. Przed przystąpieniem do pracy teren i wykopy będą kontrolowane pod kątem występowania zwierząt. W przypadku ich występowania zostaną bezpiecznie przeniesione poza teren inwestycji. Po zrealizowaniu inwestycji obszar położony bezpośrednio pod ogniwami fotowoltaicznymi będzie powierzchnią czynną biologicznie. Po powstaniu inwestycji teren zostanie obsiany trawą, po czym będzie koszony. Koszenie terenu inwestycji odbywać się będzie od środka do zewnątrz w celu umożliwienia ucieczki zwierzętom. Teren nie będzie nawożony, ani nie będą stosowane herbicydy.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Pregoly, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregoly, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregoly (Dz. U. z 2016 r., poz. 1959).

Przedsięwzięcie realizowane będzie w zlewniach jednolitych części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP) o nazwie „Guber od Rawy do ujścia”(europejski kod: PLRW70002058489) oraz o nazwie „Dopływ z Kraskowa” (europejski kod: PLRW700017584852), a także w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd), oznaczonej europejskim kodem PLGW700020.

Przedsięwzięcie nie jest położone na korytarzu ekologicznym istotnym dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej. Ponadto przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich, obszarach leśnych, wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łągowych oraz ujściach rzek, obszarach przylegających do jezior, strefach ochronnych ujęć wód oraz obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, uzdrowiskach oraz obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie

przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.).

Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi „odbicia” od powierzchni paneli. Tym samym inwestycja nie będzie generować negatywnego oddziaływania na przelatujące w pobliżu ptaki.

Aby zminimalizować wpływ planowanej inwestycji na krajobraz planuje się m. in. obiekty kubaturowe pomalować w kolorach neutralnych, np. szarości, zieleni.

BURMISTRZ

Jan Adamowicz