

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Inwestor: PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o. o.

Rodzaj przedsięwzięcia i lokalizacja:

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie działki nr 35 w obrębie Parys, gm. Korsze. Całkowita powierzchnia tej działki wynosi 4,79 ha. Powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 2,96 ha. Teren przeznaczony pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia stanowią grunty orne i pastwiska trwałe (RIVa, RV, PsIII). Na terenie działek inwestycyjnych nie znajdują się zadrzewienia i zabudowania. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się na dz. nr 36/6, w odległości ponad 130 m, w kierunku południowo – wschodnim. Najbliższe sąsiedztwo działek przeznaczonych pod inwestycję stanowią głównie grunty rolne.

Planowana instalacja składać się będzie z paneli fotowoltaicznych, które zostaną zainstalowane w liczbie do 150 000 szt. Planowana łączna moc systemu paneli fotowoltaicznych wyniesie do 6MWp. Moduły zostaną zamontowane w kierunku południowym na specjalnej konstrukcji wsporczej. Wszystkie ogniwa PV będą pokryte powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa ich wydajność oraz eliminuje ryzyko imitacji tafli wody. Panele fotowoltaiczne zostaną połączone w zestawy, a następnie z inwerterami, za pomocą nadziemnych przewodów spiętych w wiązki i prowadzonych po konstrukcjach wsporczych paneli, a w razie potrzeby wkopanej w ziemię. Falowniki, w zależności od możliwości ich podłączenia do modułów PV, zostaną zainstalowane w systemie rozproszonym, bądź systemie centralnym (w prefabrykowanych stacjach kontenerowych). Projektuje się zastosowanie prefabrykowanych stacji kontenerowych z zastosowaniem transformatorów napięcia nN/Sn. Kontenery będą wyposażone w osprzęt niezbędny do pracy całego obiektu, tj. transformator, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ kontroli zdalnej przez operatora sieci dystrybucyjnej, monitoringu i wentylacji. Dla transformatorów olejowych konieczne będzie zamontowanie szczelnej misy/tacy na olej, która pomieści co najmniej 105% oleju jaki będzie zawierał transformator. Wymóg ten dotyczy także zastosowania transformatorów żywicznych, czyli suchych -bezolejowych. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej, pomiędzy stacjami kontenerowymi, a miejscem przyłączenia do sieci. Cała farma zostanie ogrodzona siatką z przestrzenią ok. 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia. Od ogrodzenia inwestycji w stronę jej środka zachowany zostanie

niezabudowany pas wielkości min. 3 m, tak by oddziaływanie nie wychodziło poza obszar terenu planowanej inwestycji.

W ramach realizacji inwestycji nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów. Zaplecze budowy będą stanowiły 1-2 kontenery. Zostanie ono zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni. Ponadto będzie monitorowane pod kątem wycieku płynu eksploatacyjnych do gruntu. Na wypadek wystąpienia wycieku substancji szkodliwych, wykonawca robót winien posiadać odpowiednie sorbenty do strącania zanieczyszczeń, zwłaszcza ropopochodnych (np. paliw, smarów) i syntetycznych (np. olejów).

Plac budowy wyposażony zostanie w przenośne kabiny sanitarne, z których ścieki będą regularnie opróżniane przez specjalistyczną firmę. Wytworzone w trakcie budowy odpady (m. in.: odpady związane z pracami budowlanymi i montażowymi), należy składować selektywnie, w wyznaczonym miejscu, a następnie przekazywać podmiotom posiadającym stosowne zezwolenie do ich odzysku lub unieszkodliwienia.

Inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarach przyrodniczo cennych, objętych ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o *ochronie przyrody* (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.). Najbliżej zlokalizowany obszar Natura 2000 to obszar specjalnej ochrony ptaków Ostoja Warmińska PLH280015 oddalony o ok. 1,9 km od analizowanego terenu. Z uwagi na odległość, rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony wyżej wymienionego obszaru Natura 2000 oraz jego integralność.

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach kompleksów leśnych, ani obszarach wodno-błotnych, w tym siedliskach łągowych oraz ujściach rzek. Na terenie inwestycji nie występują strefy ochrony wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary uzdrowisk i ochrony uzdrowiskowej oraz obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Działka przeznaczona pod inwestycję nie znajduje się na korytarzu ekologicznym, istotnym dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie *Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregoly* (Dz. U. z 2023 r., poz. 207) przedmiotowe zadanie będzie realizowane w zlewni: jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP): „Guber od Dopływu z Czernik do ujścia” (kod JCWP: RW70001158489), która została określona jako naturalna, monitorowana część wód, o złym stanie, zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla JCWP „Guber od Dopływu z Czernik do ujścia” zgodnie z ww. planem, jest osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego, zapewnienie drożności cieku

dla migracji ichtiofauny oraz stanu chemicznego: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w), benzo(b)fluoranten(w), benzo(g,h,i)perylen(w), fluorante(w)], poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry.

Ponadto planowane przedsięwzięcie położone jest w obszarze monitorowanej, jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie: GW700020, której stan oceniony został jako dobry, a z oceny stanu wynika, że jest ona niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla JCWPd zgodnie z ww. planem jest osiągnięcie dobrego stanu chemicznego oraz dobrego stanu ilościowego.

Inwestycja zlokalizowana jest również na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 205 – Subzbiornik Warmia. Subzbiornik Warmia (GZWP nr 205) jest to zbiornik o charakterze porowym i powierzchni 1660 km². Szacunkowe zasoby dyspozycyjne zbiornika wynoszą 53 000 m³/d. Jest on bardzo mało podatny na antropopresję – położony na znacznej głębokości i dobrze izolowany od wpływów powierzchniowych. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie spowoduje ingerencji ww. GZWP.

Przedmiotowe przedsięwzięcie realizowane będzie poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych chronionych na mocy Konwencji *o obszarach wodno-błotnych mających znaczenie międzynarodowe, zwłaszcza jako środowisko życiowe ptactwa wodnego*, jak również poza obszarami siedlisk łągowych oraz ujść rzek. Zadanie zlokalizowane zostanie poza obszarami wybrzeży, górskimi, leśnymi, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych oraz obszarami przylegającymi do jezior. Zadanie nie przecina żadnych cieków wodnych. W odległości ok. 270 m od granicy planowanej inwestycji przepływa ciek „Dopływ z Kraskowa” (identyfikator hydrograficzny ciek: 584852).

Zamierzenie jest położone poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. *Prawo wodne* (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1478) oraz poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1336).

BURMISTRZ
Jan Adamowicz