

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Inwestor: Centralna Grupa Energetyczna S. A.

Rodzaj przedsięwzięcia i lokalizacja:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 6 MW i wysokości do 4 m. Montaż instalacji przewidziany jest na działce nr 55/3, obręb Suśnik, gmina Korsze, powiat kętrzyński, województwo warmińsko-mazurskie. Powierzchnia działki, na której będzie znajdować się elektrownia wynosi 2,6281 ha i zgodnie z wypisem z rejestru gruntów stanowią ją grunty orne RIVa. Nie jest przewidziana wycinka drzew. Najbliżej zlokalizowana zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 495 metrów od granicy planowanej inwestycji.

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach leśnych, obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek, a także na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone oraz uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Planowana instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z modułów fotowoltaicznych, które zostaną osadzone w rzędach na metalowych kształtownikach zakotwionych w gruncie z zastosowaniem wiertnic lub wbijanych w grunt. Konstrukcja wsporcza paneli będzie wykonana z kształtowników stalowych o niewielkich przekrojach, zabezpieczonych przed korozją. Połączenie pomiędzy panelami będzie wykonane kablami, w których będzie płynął prąd stały. Z zespołu paneli prąd stały za pośrednictwem kabli będzie płynął do nadzorowanych elektronicznie przekształtników prądu. Kable będą układane pod panelami na konstrukcji wsporczej lub w rurkach osłonowych. Przekształtniki prądowe zostaną zamontowane przy zespołach paneli fotowoltaicznych i będą umieszczone w uziemionych obudowach, zabezpieczonych przed działaniem czynników zewnętrznych, jak również eliminujących możliwość emisji pól elektromagnetycznych. Od przekształtników prądowych energia będzie odprowadzana kablami do złączy kablowych, a następnie do zbiorczych stacji kontenerowych. W połączeniu pomiędzy przekształtnikami, a zbiorczą stacją kontenerową będzie płynął prąd zmienny.

Planuje się również od trzech do sześciu stacji elektroenergetycznych (łącznie nie więcej niż 6 MW). Nie przewiduje się fundamentów wylewanych w gruncie, częścią stacji transformatorowej jest prefabrykowana skrzynia fundamentowa, osadzona w gruncie do głębokości około 1 m. Jedna kontenerowa stacja zajmie powierzchnię do 50m².

Przylącze energetyczne planowane jest jako linie kablowe, podziemne, średniego napięcia odprowadzające wyprodukowaną energię. Przewiduje się ewentualne wykonanie ogrodzenia terenu inwestycji. Ogrodzenie powinno być ażurowe, pozostawiające minimum 5 cm odległości między dolną krawędzią, a gruntem i bez betonowego fundamentu, który mógłby ograniczyć przemieszczanie się płazów i innych zwierząt.

Przewiduje się, że na etapie budowy, w przypadku prowadzenia prac w okresie od 1 marca do 31 sierpnia, teren będzie kontrolowany przez specjalistę przyrodnika. W przypadku ewentualnego wykrycia lęgów gatunków chronionych, prace będą prowadzone dopiero po stwierdzeniu zakończenia lęgu lub wyprowadzenia młodych poza teren objęty pracami. Po realizacji teren inwestycji może być wykorzystywany np. do uprawy roślin cieniolubnych. Potencjalne prace rolnicze będą wykonywane ręcznie lub z wykorzystaniem, drobnego sprzętu mechanicznego.

Nie przewiduje się niwelacji terenu oraz przemieszczania mas ziemnych. W związku z realizacją inwestycji istnieje niebezpieczeństwo uwięzienia zwierząt w wykopach. Zaleca się więc wykopy (pod fundamenty oraz przewody elektryczne i energetyczne) wykonać w sposób bezpieczny dla zwierząt – brzegi wykopu należy ścinać w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt (w tym płazów). Wykopy będą zasypywane na bieżąco. Usunięty humus z terenu wyznaczonego do realizacji przedsięwzięcia należy zagospodarować na miejscu.

W celu uniknięcia zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego przez substancje niebezpieczne, zaplecze budowy oraz miejsce postoju sprzętu i maszyn należy zlokalizować na utwardzonym i nieprzepuszczalnym podłożu, a także poza terenami bezpośrednio sąsiadującymi z zabudową mieszkaniową, terenami leśnymi oraz wodami powierzchniowymi. Teren budowy należy wyposażyć w środki do neutralizacji substancji ropopochodnych, rozlanych w sytuacjach awaryjnych. W przypadku wycieku substancji ropopochodnych na powierzchnię ziemi będą stosowane sorbenty. Ścieki bytowe powstające podczas realizacji zamierzenia gromadzone będą w zbiornikach przenośnych toalet i serwisowane przez uprawnione podmioty. Wody opadowo-roztopowe będą wsiąkać w grunt, kontakt z panelami nie będzie miał wpływu na ich zanieczyszczenie.

Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin, poziomu hałasu oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. Prace należy wykonywać tylko w godzinach dziennych (tj. w godzinach 6:00 – 22:00) oraz przy wykorzystywaniu nowoczesnych maszyn o niskiej emisji hałasu. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych. Elektrownia fotowoltaiczna jest praktycznie samowystarczalna energetycznie. Przy dłuższych okresach bez produkcji energii, przewiduje się zasilanie z sieci i pobór mocy przez każdą planowaną stację elektroenergetyczną do 20 Mwh/rok.

Panele fotowoltaiczne nie emitują hałasu. Zastosowane zostanie wyłącznie chłodzenie pasywne paneli. Hałas związany z wykaszaniem terenu, myciem czy pracą transformatora nie przekroczy dopuszczalnych norm. Tego typu inwestycje nie wpływają także na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, a ponadto nie wywołują ponadnormatywnego oddziaływania na powietrze atmosferyczne i klimat akustyczny. Pole modułów fotowoltaicznych nie ma najmniejszego wpływu elektromagnetycznego na otaczające środowisko oraz ludzi. Dopuszczalne normy pola elektromagnetycznego nie będą w żaden sposób przekroczone.

Odpady powstające w trakcie realizacji przedsięwzięcia m. in. *15 01 06 zmieszane odpady opakowaniowe, 17 02 03 tworzywa sztuczne, 17 04 05 żelazo i stal, 17 04 11 kable i inne niż wymienione w 17 04 10, 17 06 04 materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 oraz 20 03 04 szlamy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości*, należy gromadzić selektywnie i przekazywać uprawnionym podmiotom. Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej może powodować powstanie niewielkich ilości opadów związanych z serwisowaniem urządzeń m.in.: *16 02 13 zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12, 17 04 11 kable inne niż wymienione w 17 04 10 oraz 17 06 04 materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03*. Nie będą one magazynowane. Zostaną zagospodarowane niezwłocznie, przez firmy serwisujące elektrownie, zgodnie z obowiązującymi przepisami. Na etapie likwidacji inwestycji należy spodziewać się powstania dużej ilości odpadów, wynikającej z całkowitego demontażu elektrowni. Będą one sortowane na poszczególne grupy i na bieżąco, w trakcie postępujących prac wywożone poza obszar inwestycji.

Realizacja i eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wpływać na klimat i zmiany klimatu. Funkcjonowanie instalacji nie będzie związane z emisją zanieczyszczeń do powietrza, odpadów oraz powstawaniem ścieków bytowych czy przemysłowych. Produkcja energii elektrycznej zapewni redukcję emisji gazów cieplarnianych (zwłaszcza CO₂) wydzielanych do atmosfery w czasie produkcji energii elektrycznej w elektrowniach konwencjonalnych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 roku w sprawie *Planu zagospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregoly* (Dz. U. z 2016 r., poz. 1959) zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Pregoly, w Regionie Wodnym Łyny i Węgorapy, w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych – „Dopływ z Trzeciaków” kod JCWP: PLRW700017584886, która jest naturalną, niemonitorowaną częścią wód, w stanie dobrym i nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Na podstawie art. 56 ustawy *Prawo wodne* celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego tak, aby osiągnąć co najmniej dobry stan

ekologiczny i dobry stan chemiczny, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego.

Zgodnie z planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregoly planowane przedsięwzięcie położone jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych PLGW700020, której stan oceniony został jako dobry, a z oceny stanu wynika, że jest ona niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Zgodnie z art. 59 ustawy *Prawo wodne* celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem, a zasilaniem tych wód. Inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarze głównych zbiorników wód podziemnych, na jej terenie nie znajdują się otwory hydrogeologiczne i ujęcia wód oraz strefy ochronne. W ramach inwestycji nie przewiduje się przekształcenia koryt cieków czy zbiorników wodnych, nie będzie zamieniany przepływ cieków, jak również jakość wód powierzchniowych. Transformatory będą umieszczone w stacji kontenerowej i będą typu suchego (bezolejowe) lub olejowe z misą zabezpieczającą.

Panele wymagają okresowego czyszczenia. Inwestor mając na uwadze ewentualny negatywny wpływ na środowisko wody z instalacji do mycia, zaplanował zastosowanie technologii bezwodnej opartej na szczotkach ewentualnie z zastosowaniem czystej wody zdemineralizowanej lub z dodatkiem łagodnego myjącego środka biodegradowalnego. Przewiduje się, że panele będą myte 1-2 razy do roku.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami specjalnej ochrony Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku *o ochronie przyrody* (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.). W odległości około 2,84 km znajduje się *Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Rzeki Guber*, a w odległości około 3,2 km znajduje się *Rezerwat Polder Sątopy – Samulewo*. Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest *obszar specjalnej ochrony ptaków Ostoja Warmińska PLB280015*, oddalony o około 10,2 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, jak również na walory przyrodnicze i krajobrazowe.

Według projektów korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce opracowanych przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk, Białowieża analizowana inwestycja zlokalizowana na korytarzu **ekologicznym Puszcza Napiwodzko-Ramucka – Nizina Pruska** KPn-11C (2012 r.) oraz na skraju korytarza ekologicznego **WARMIA_1** KPn-7D (2005 r.).

Panele fotowoltaiczne będą pokryte powłoką antyrefleksyjną w celu zapobiegania efektowi odbijania światła, co mogłoby spowodować chwilowe oślepianie ptaków oraz mylenie przez nie powierzchni paneli z powierzchnią wody.

Burmistrz

Jan Adamowicz

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/