

Rąbino, dnia 20 października 2021 r.

OŚ.6220.7.2021

DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH BEZ PRZEPROWADZENIA
OCENY ODDZIAŁYWANIA
PRZEDSIĘWZIĘCIA NA ŚRODOWISKO

Na podstawie art.71 ust. 1 i ust.2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt. 2, ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 1718 z póź.zm.) - zwana dalej *uooś*, a także § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b oraz pkt. 62 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 1491 z póź.zm) – zwany dalej *Kpa*, po rozpatrzeniu wniosku Qair Polska sp. z o.o. ul. Wagonowa 2 C, 53 - 609 Wrocław, reprezentowaną przez pełnomocnika Pana Pawła Stec, Ansee Consulting, Michał Jaskiewicz, ul. Św. Antoniego 2/4, 50 - 073 Wrocław w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na ***budowie elektrowni fotowoltaicznej Rąbinko o mocy do 105 MW, zlokalizowanej w miejscowości Rąbinko wraz z zagospodarowaniem terenu i niezbędną infrastrukturą*** do realizacji na części działki o numerach ewidencyjnych 1, 2, 10, 54, 58/6 w obrębie geodezyjnym Rąbinko, gmina Rąbino, pow. świdwiński, woj. zachodniopomorskie oraz działka o numerze ewidencyjnym 89/5 położona w obrębie geodezyjnym Dołganów, gmina Rąbino, pow. świdwiński, woj. zachodniopomorskie, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie/Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie, Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdwinie,

STWIERDZAM

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na: ***„Budowie elektrowni fotowoltaicznej Rąbinko o mocy do 105 MW, zlokalizowanej w miejscowości Rąbinko wraz z zagospodarowaniem terenu i niezbędną infrastrukturą” do realizacji na części działki o numerach ewidencyjnych 1, 2, 10, 54, 58/6 w obrębie geodezyjnym Rąbinko, gmina Rąbino, pow. świdwiński, woj. zachodniopomorskie oraz działce o numerze ewidencyjnym 89/5 położonej w obrębie geodezyjnym Dołganów, gmina Rąbino, pow. świdwiński, woj. zachodniopomorskie.***

USTALAM

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn. „*Budowa elektrowni fotowoltaicznej Rąbinko o mocy do 105 MW, zlokalizowanej w dwóch obrębach ewidencyjnych: Rąbinko oraz Dołganów wraz z zagospodarowaniem terenu i niezbędną infrastrukturą*”:

I. Określam:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Przedsięwzięcie dotyczy budowy elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 105 MW na terenie działek ewidencyjnych nr 1, 2, 10, 54 i 58/6 w obrębie Rąbinko oraz na działce ewidencyjnej nr 89/5 w obrębie Dołganów. Wszystkie działki inwestycyjne zlokalizowane są na terenie gminy Rąbino, powiat świdwiński, województwo zachodniopomorskie. Łączna powierzchnia działek przewidzianych do budowy elektrowni wynosi ok. 104,9 ha.

Lokalizacja infrastruktury będzie możliwa do określenia na późniejszym etapie przygotowania inwestycji, po uzyskaniu warunków przyłączenia od operatora Sieci Systemu Dystrybucyjnego Operatora.

Celem realizacji inwestycji jest pozyskiwanie energii z odnawialnych źródeł, w tym wypadku z promieniowania słonecznego poprzez budowę farmy fotowoltaicznej.

Pełen zakres inwestycyjny planowanego przedsięwzięcia składać się będzie z następujących elementów:

- konstrukcji wolnostojącej, służącej do montażu paneli. Konstrukcja będzie wykonana ze stali lub aluminium w formie stołów (zespołów paneli na wspólnej konstrukcji) w układzie „4 w poziomie”. W jednym stole znajdować się będzie ok. 280 paneli. Wymiary stołu w przybliżeniu będą wynosić 140 m x 4 m (w zależności od wymiaru pojedynczego panelu). Odstępy pomiędzy rzędami stołów będą wynosić około 4 – 7 m (dokładna odległość zostanie ustalona na etapie sporządzania projektu wykonawczego inwestycji w późniejszym terminie). Wysokość konstrukcji od powierzchni terenu do górnej krawędzi najwyższego rzędu paneli nie przekroczy 3,6 m n. p. t. przy układzie „4 w poziomie” lub 5,0 m n. p. t. przy układzie „3 w pionie”;
- paneli fotowoltaicznych, o łącznej mocy do 105 MW, składających się z ogniw fotowoltaicznych montowanych rzędowo. Moc paneli zainstalowanych na pojedynczym typowym stole wynosi ok. 100 kW, panele przyłączone będą do 1 inwertera. Dopuszcza się alternatywnie zastosowanie układu paneli „3 w pionie oraz stosowanie paneli dwustronnych (bifacial), przy czym projekt nie zakłada zmiany albedo podłoża (np. wyłożenie podłoża białymi kamieniami itp.). Planuje się montaż paneli monokrystalicznych jedno – lub dwustronnych. Dopuszcza się zastosowanie innego typu paneli – zgodnie ze stanem techniki i ofertą rynku w czasie realizacji elektrowni. Nachylenie montowanych paneli fotowoltaicznych będzie wynosiło od 15 do 40 stopni. Maksymalna moc elektrowni wyniesie 105 MWp. Moc pojedynczego panelu fotowoltaicznego będzie określona na dalszych etapach procesu inwestycyjnego i będzie zależna od aktualnej oferty rynkowej. Ze względu na stały rozwój technologii fotowoltaicznej, moce oferowanych paneli są coraz większe. Bazując na aktualnym stanie techniki i bieżącej ofercie rynkowej można określić minimalną moc panelu na

360 Wp w zależności od wybranego producenta, w przypadku panelu dwustronnego jego moc wynosi 445 Wp, ostateczny wybór ich mocy zostanie wskazana na etapie pozwolenia na budowę. Dokłada ilość paneli fotowoltaicznych oraz pozostałych elementów infrastruktury zostanie określona w projekcie budowlanym oraz wykonawczych projektach branżowych;

- inwerterów (falowników), o mocy min. 100 kW w maksymalnej ilości 1050 sztuk. Dopuszcza się również zastosowanie inwerterów o większej mocy i ich lokalizację w kontenerowych stacjach transformatorowych;
- kontenerowych stacji transformatorowych kontenerowych, stacje transformatorowe nn/SN o mocy 1MVA lub większej, w ilości maksymalnie 105 szt. będą rozmieszczone równomiernie na terenie elektrowni;
- stacji wysokiego napięcia WN (GPO), w zakresie planowanej inwestycji wchodzić będzie również budowa stacji transformatorowej wysokiego napięcia (WN) o powierzchni do ok 2500 m² o wymiarach 50 x 50 m, moc z elektrowni będzie wyprowadzona poprzez stację WN zlokalizowaną na terenie przedsięwzięcia, o mocy do 105 MW;
- układów pomiarowo – zabezpieczających;
- linii kablowych elektroenergetycznych i telekomunikacyjnych, przewody elektryczne będą prowadzone po konstrukcji stołu oraz w gruncie;
- instalacji odgromowych, przeciwprzepięciowych, przeciwporażeniowych;
- systemów monitoringu, w tym wizyjnego oraz ochrony elektronicznej (czujniki ruchu, kamery itp.);
- ogrodzenia działek, na których będzie realizowana instalacja;
- dróg dojazdowych wewnętrznych do stacji kontenerowych wraz ze zjazdami, realizowane będą na terenie działek inwestycyjnych;
- dróg dojazdowych poza działkami inwestycji – działka nr 58/6, obręb Rąbinko nie posiada bezpośredniego dostępu do drogi utwardzonej. Dojazd do tej działki realizowany będzie poprzez drogę o nawierzchni gruntowej stanowiącej działkę nr 53, obręb Rąbinko. Na całej długości (1070 m) drogi dojazdowej do działki nr 58/6 planuje się wykonanie korytowania na niwele istniejącej drogi oraz wyłożenie nawierzchnią tłuczniową o grubości tłuczni do 40 cm. Dobór technologii wykonania robót związanych z budową drogi dojazdowej zostanie określony na etapie wykonania projektu wykonawczego i w związku z tym jego szczegółowe informacje zostaną określone również na tym etapie;
- przyłącza elektroenergetycznego - przyłącze elektroenergetyczne nie wchodzi w zakres rzeczowy wniosku, będzie przedmiotem odrębnego postępowania, nie jest znane miejsce przyłączenia do Sieci Systemu Dystrybucyjnego Operatora.

2. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

- 1) z terenu inwestycyjnego wyłączyć południowo-zachodni (przewężenie przy zjeździe z drogi publicznej) i północy (obniżenie terenu, połączone funkcjonalnie z siedliskiem 91E0b) fragment działki nr 54 w obrębie Rąbinko oraz zachodni (usytuowany w otoczeniu kompleksu leśnego wraz z wolnym pasem wzdłuż drogi gruntowej) fragment działki nr 89/5 w obrębie Dołganów, zgodnie z ryciną 3 i 4 przedstawiającą działania minimalizujące oddziaływanie inwestycji na środowisko, zawartą w uzupełnieniu nr 2 karty informacyjnej;
- 2) prace realizacyjne, w tym prace ziemne rozpocząć poza okresem lęgowym występujących gatunków ptaków;
- 3) zaplecze budowy oraz miejsca postojowe sprzętu budowlanego maksymalnie odsunąć od ściany lasów;
- 4) miejsce postojowe sprzętu budowlanego oraz magazynowania odpadów wytwarzanych podczas realizacji inwestycji zorganizować w obrębie zaplecza budowy, na utwardzonym terenie, zabezpieczonym przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo – wodnego poprzez zastosowanie co najmniej folii izolacyjnej i płyt betonowych;
- 5) zaplecze budowy wyposażać w sorbenty do usuwania ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych;
- 6) tankowanie sprzętu budowlanego prowadzić poza terenem inwestycyjnym, wyłącznie w przystosowanych do tego celu punktach;
- 7) w przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy wyposażać je w misy olejowe mogące pomieścić całą zawartość oleju znajdującego się w w/w urządzeniach na wypadek ich awarii i przedostaniem się substancji olejowych do środowiska gruntowo-wodnego;
- 8) stację GPO zlokalizować w miejscu możliwie najdalej oddalonym od zabudowań mieszkalnych;
- 9) ogrodzenie instalacji odsunąć o minimum 10 m od ściany lasów, natomiast w przypadku działki nr 58/6 w obrębie Rąbinko – od strony zachodniej i południowej oraz kompleksu działek nr 1, 2 i 10 w obrębie Rąbinko – od strony zachodniej, na odległość nie mniejszą niż 15 m;
- 10) zastosować ogrodzenie terenu z zachowaniem minimum 20 – centymetrowej wolnej przestrzeni nad gruntem, zapewniającej migrację drobnych gatunków fauny przez teren elektrowni fotowoltaicznej;
- 11) wprowadzić miejscowe nasadzenia tarniny, co najmniej w następujących lokalizacjach :

- na działce nr 89/5 w obrębie Dołganów wzdłuż drogi gruntowej przebiegającej na działce nr 91,
 - przy południowo - wschodniej granicy działki nr 58/6 w obrębie Rąbinko,
 - przy zachodniej stronie kompletu działek nr 1, 2, i 10 w obrębie Rąbinka;
- 12) prowadzone na etapie eksploatacji mechaniczne wykaszanie terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz ewentualne mycie powierzchni paneli wykonywać poza sezonem lęgowym ptaków (opóźniając pierwszy pokos co najmniej do 15 czerwca) oraz poza okresem trwających na terenach sąsiednich gruntów ornych prac polowych), rozpoczynając prace od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej. Koszenie we wcześniejszych terminach należy prowadzić po przeprowadzonej kontroli ornitologicznej wykluczającej lęgi ptaków w granicy farmy;
- 13) do ewentualnego mycia paneli fotowoltaicznych stosować jedynie czystą wodę, bez żadnych dodatków chemicznych;
- 14) zachować szczególną ostrożność podczas stosowania wszelkiego rodzaju maszyn na placu budowy, sprawdzenia czy używane do budowy maszyny i inne urządzenia techniczne spełniają ustalone wymagania ochrony środowiska dopuszczające je do produkcji lub obrotu, odpowiedniej organizacji robót, aby na skutek braku porządku, niewłaściwego zabezpieczenia materiałów maszyn, urządzeń i samochodów przed awariami nie doszło do skażeń i zanieczyszczeń gruntu,
- 15) wyposażyć plac budowy w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych usunąć wyciek np. za pomocą sorbentów. Zużyty sorbent przekazać do utylizacji. W przypadku skażenia gruntu przeprowadzenia, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacji skażonego obszaru. Nie należy dokonywać naprawy sprzętu i urządzeń oraz uzupełnienia paliwa na terenie budowy,
- 16) wyposażyć budowę w przenośne sanitariaty, w których ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym i który będzie regularnie opróżniany przez uprawnione podmioty,
- 17) odpady z terenu należy gromadzić w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie oddawać do utylizacji,

UZASADNIENIE

Do tutejszego Urzędu wpłynął wniosek z dnia 29 kwietnia 2021 r. (data wpływu: 14 maja 2021 r.) spółki Qair Polska sp. z o. o. z siedzibą we Wrocławiu, ul. Wagonowa 2C, 53-609 Wrocław, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na „Budowie Elektrowni Fotowoltaicznej Rąbinko o mocy do 105 MW wraz z zagospodarowaniem terenu i niezbędną infrastrukturą” zlokalizowanej na terenie gminy Rąbino, w obrębach miejscowości Rąbinko na działkach ewidencyjnych o numerach 1, 2, 10, 54, 58/6 oraz miejscowości Dołganów na terenie działki o numerze ewidencyjnym 89/5. Działki te zlokalizowane są w powiecie świdwińskim w województwie zachodniopomorskim.

Obszar działek inwestycyjnych w obrębie Rąbinko objęty niniejszym wnioskiem, przeznaczony do zabudowy, nie jest objęty obowiązującym planem zagospodarowania przestrzennego.

Teren działki nr 89/5 obręb Dołganów, gmina Rąbino zgodnie z Uchwałą nr XLIII/207/2014 Rady Gminy Rąbino z dnia 30 października 2014 roku jest oznaczony jako – tereny rolnicze z dopuszczeniem lokalizacji urządzeń i obiektów wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii wraz ze strefą oddziaływania pokrywająca się z granicami terenu funkcjonalnego oznaczonego symbolem FW – zespół i urządzeń fotowoltaicznych o mocy powyżej 100 KW.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 105 MW wraz z zagospodarowaniem terenu i niezbędną dla funkcjonowania elektrowni infrastrukturą w miejscowości Rąbinko na działkach ewidencyjnych o nr 1, 2, 10, 54, 58/6 w miejscowości Rąbinko, obręb Rąbinko, gmina Rąbino, powiat świdwiński, województwo zachodniopomorskie oraz na działce ewidencyjnej o numerze ewidencyjnych 89/5 w miejscowości Dołganów, obręb Dołganów, gmina Rąbino, powiat świdwiński, województwo zachodniopomorskie. Przedmiotowa instalacja będzie składała się z czterech odrębnych części. W obrębie miejscowości Rąbinko instalacja fotowoltaiczna planowana na terenie sąsiadujących ze sobą działek nr 1, 2 i 10 będzie tworzyć jedną spójną powierzchnię inwestycji o wielkości 26,3 ha. Instalacja usytuowana na terenie w/w kompleksu działek oraz dwie części instalacji planowane na pozostałych działkach inwestycyjnych w obrębie Rąbinko oddalone będą o siebie o 130 – 230 m, natomiast instalacja w obrębie Dołganów o około 6,9 km od pozostałych. Wskazane części elektrowni będą ze sobą powiązane technologicznie za pomocą infrastruktury podziemnej, tj. kabla średniego napięcia, prowadzonego pod poziomem terenu i umożliwiającego wpięcie całej instalacji do krajowego punktu elektroenergetycznego w jednym punkcie.

Projektowane przedsięwzięcie swoim zakresem obejmuje montaż paneli fotowoltaicznych na stalowej lub aluminiowej konstrukcji nośnej, inwerterów, kontenerowych stacji transformatorowych, układów pomiarowo-zabezpieczających, linii kablowych elektroenergetycznych i telekomunikacyjnych, instalacji odgromowych, przeciwprzepięciowych oraz przeciwporażeniowych oraz wykonanie dróg wewnętrznych. Teren każdej z czterech części instalacji zostanie oddzielnie wygrodzony i wyposażony w system monitoringu. Inwestor planuje zastosowanie kontenerowych magazynów energii o łącznej mocy 105 MW i pojemności 105 MWh. Jednocześnie planuje się wykonanie magazynów energii w technologii kontenerowej lub umieszczone wewnątrz stacji transformatorowej WN/SN. Powierzchnia pojedynczego modułu magazynu energii o pojemności 2 MWh będzie wynosiła ok 14, 1 m². Łączna powierzchnia przeznaczona pod 53 szt. Modułów będzie wynosiła 747,3 m².

Całkowita powierzchnia działek przewidzianych do budowy elektrowni wynosi ok. 104,9 ha wraz z infrastrukturą, w tym powierzchnia zabudowy przy założonej minimalnej mocy pojedynczego panelu wynoszącej 360 Wp i powierzchni równej 2m² wyniesie szacunkowo 583 400 m², natomiast powierzchnia terenu utwardzonego będzie stanowiła ok. 35 770 m². Pozostała część działek inwestycyjnych stanowić będzie powierzchnię biologicznie czynną.

Teren inwestycyjny obecnie w całości wykorzystywany jest jako pola uprawne. W otoczeniu analizowanych nieruchomości gruntowych znajdują się tereny otwarte, rolne, a także kompleksy leśne. Inwestor planuje odsunięcie ogrodzenia instalacji o około 10 - 15 m od kompleksów leśnych zlokalizowanych w sąsiedztwie inwestycji, co wskazano jako warunek realizacji inwestycji przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie – zwany dalej *RDOŚ*.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa usytuowana jest w odległości około 350 m od działek nr 1, 2, 10, 54 i 58/6 zlokalizowanych w obrębie Rąbinko. W przypadku działki 89/5 usytuowanej w obrębie Dołganów, najbliższa zabudowa o charakterze mieszkalnym

zlokalizowana jest w odległości około 420 m od granicy tej działki. Ze wskazanych nieruchomości tylko działka nr 58/6 w obrębie Rąbinko nie posiada bezpośredniego dostępu do drogi utwardzonej. Dojazd do tej działki realizowany będzie poprzez działkę nr 53, stanowiącą drogę o nawierzchni gruntowej, na trasie około 1070 m. W celu poprawy jakości dojazdu do działki inwestycyjnej nr 58/6 inwestor planuje przekształcenie w/w dojazdu o nawierzchni tłuczniowej.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nastąpi zwiększenie poziomu hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza związanych z pracami montażowymi. Oddziaływania te będą miały jednak charakter lokalny, okresowy, krótkotrwały i nie spowodują zmiany istniejącego stanu środowiska na tym terenie, a po zakończeniu prac budowlanych stan klimatu akustycznego wraca do stanu pierwotnego. Organizacja prac na terenie budowy zostanie zaplanowana w taki sposób, aby wszelkie prace powodujące emisję hałasu z maszyn i urządzeń wykonywać w możliwie najkrótszym czasie. Szacuje się, że uciążliwość ta będzie miała miejsce przez okres kilkunastu miesięcy w różnych odstępach czasowych, w zależności od wykonywanych robót i etapu realizacji inwestycji. Prace będą wykonywane wyłącznie w porze dziennej (od godziny 6.00 do godziny 22.00). Plac budowy zostanie wyposażony w sorbenty służące do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych, co wskazano jako warunek przedmiotowej inwestycji na podstawie wytycznych przez RDOŚ.

Baza sprzętu mechanicznego i transportowego wykorzystanego do budowy elektrowni będzie zlokalizowana na terenie z podłożem szczelnym w odległości co najmniej 50 m od cieków wodnych, w szczególności od Dopływu spod Gąskowa, przepływającego w pobliżu działek inwestycji w obrębie Rąbinko. Jednakże charakter prac związanych z realizacją przedsięwzięcia nie wymaga wykonywania głębokich wykopów, w związku z czym inwestycja nie wpłynie na zmianę stosunków wodnych na analizowanym terenie. Drogi dojazdowe do budowy zostaną wytyczone w oparciu o istniejące sieci komunikacyjne.

Wytworzone odpady w trakcie budowy będą przetrzymywane w specjalnych kontenerach lub pojemnikach, zlokalizowanych na gruncie utwardzonym kruszywem naturalnym lub na płytach betonowych z zastosowaniem geowłókny izolacyjnej lub folii. Gromadzone w trakcie budowy odpady będą przechowywane w sposób uniemożliwiający przedostanie się ich składników do środowiska. Ścieki bytowe w trakcie realizacji inwestycji będą gromadzone w przenośnych toaletach bezodpływowych (Toi -Toi) oraz będą odbierane przez uprawnione firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych, posiadające stosowne zezwolenia na transport nieczystości. Podczas eksploatacji inwestycji będą wytwarzane jedynie odpady pochodzące z prac serwisowo-remontowych. Przewiduje się powstanie odpadów wyłącznie w związku z wymianą wadliwych urządzeń-paneli i falowników. Odpady te będą usuwane niezwłocznie poza teren elektrowni i przekazywane do utylizacji zgodnie z obowiązującymi przepisami. Etap likwidacji inwestycji będzie źródłem powstawania większej tonażowo ilości odpadów. Należy spodziewać się, że w największej ilości powstaną odpady zużytych elementów paneli oraz elementy metalowe konstrukcji nośnych i kable przyłączeniowe. Materiał, z którego są wykonane panele zostanie poddany procesowi odzysku (zakłada się ponowne przetworzenie krzemu), podobnie jak metale wchodzące w skład konstrukcji nośnych, części metalowe kabli oraz tworzywa stanowiące izolację.

W trakcie eksploatacji wody opadowe z terenów objętych inwestycją będą swobodnie infiltrowały do gleby. Można je zaliczyć do wód czystych, nieskażonych substancjami ropopochodnymi, czy też innymi zanieczyszczeniami. Nie planuje się mycia paneli fotowoltaicznych, w związku z czym na etapie eksploatacji nie przewiduje się powstawania ścieków. Jednakże wg postanowienia RDOŚ zobowiązuje się inwestora, aby w razie wystąpienia konieczności mycia paneli fotowoltaicznych stosować jedynie czystą wodę, bez żadnych dodatków chemicznych, co zapewni ochronę środowiska gruntowo – wodnego na etapie eksplantacji przedsięwzięcia. W związku z czym nie przewiduje się negatywnego

wpływu planowanej inwestycji na środowisko wodne. Ponadto jako warunek realizacji przedsięwzięcia wskazano konieczność zastosowania w przypadku transformatorów olejowych mis olejowych mogących pomieścić całą zawartość oleju znajdującego się w w/w urządzeniach na wypadek awarii.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie będzie związana z emisją zanieczyszczeń do atmosfery. Stacje transformatorowe stanowić będą natomiast źródło hałasu. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna Rąbinko będzie wyposażona w transformatory średniego oraz wysokiego napięcia. Transformatory średniego napięcia będą umieszczone w prefabrykowanych kontenerach oraz zostaną wyposażone w transformatory o mocy 1 – 2,5 MVA. Natomiast transformatory wysokiego napięcia w ilości maksymalnie 3 sztuki i mocy pojedynczego transformatora maksymalnie 66 MVA będą zlokalizowane w stacji transformatorowej WN, zwanej też GPO (Główny Punkt Odbioru).

W uzupełnieniu karty informacyjnej przedsięwzięcia przedłożonej przez inwestora do tutejszego Urzędu z dnia 9 sierpnia (data wpływu: 12 sierpnia 2021 r.) na podstawie wezwania przez RDOŚ do uzupełnienia karty informacyjnej przez inwestora wynika, że hałas emitowany przez transformatory o dużych mocach nie zależy wprost od mocy urządzenia. W związku z powyższym hałas pochodzący od w/w urządzeń w odległości 1 m będzie wynosił około 66 dB. Projektowana stacja zostanie również wyposażona w inwertory, których poziom hałasu określono na około 55 dB w odległości 1 m od tych urządzeń. W odległości 10 m poziom hałasu pochodzącego od w/w urządzeń zmaleje do 30 dB. Uwzględniając maksymalnie niekorzystne usytuowanie źródeł hałasu oszacowano, że poziom hałasu na granicy elektrowni wyniesie około 40 dB, co nie spowoduje przekroczenia wartości dopuszczalnej dla terenów zabudowy mieszkaniowej w myśl rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112). Należy również podkreślić, że projektowana stacja wysokiego napięcia zostanie najprawdopodobniej usytuowana na działce nr 54 w obrębie Rąbinko, w odległości około 950 m od zabudowy mieszkaniowej (w przypadku planowanej lokalizacji stacji 100 m od ogrodzenia inwestycji) lub w mniej korzystnym (tj. przy zlokalizowaniu GPO przy ogrodzeniu elektrowni) – około 850 m od tej zabudowy. W wariancie najmniej korzystnym dla środowiska zakłada się, że transformatory zostaną rozmieszczone w odległości około 6 m od ogrodzenia elektrowni. W takim przypadku najmniejsza odległość dzieląca kontenerową stację transformatorową od zabudowy mieszkaniowej powstanie w przypadku części instalacji zlokalizowanej na działce nr 58/6 i wyniesie około 270 m. W związku z powyższym nie przewiduje się wystąpienia uciążliwości dla mieszkańców okolicznych terenów. Wskazane odległości pozwolą na zachowanie standardów jakości środowiska również w przypadku oddziaływania elektromagnetycznego w związku z funkcjonowaniem projektowanej inwestycji, w tym stacji transformatorowej wysokiego napięcia. Planowana stacja GPO będzie źródłem pól elektrycznych i magnetycznych o częstotliwości 50 Hz. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz.U. z 2019 r. poz. 2448), dopuszczalny poziom pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz nie powinien przekraczać w miejscach dla ludzi wartości granicznej 10 kV/m – natężenie pola elektrycznego, 60 A/m – natężenie pola magnetycznego. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że zasięg ponadnormatywnych poziomów pola elektromagnetycznego zamyka się zazwyczaj w najbliższym otoczeniu stacji wysokich napięć. Stacja GPO będzie zlokalizowana w granicach wygradzonego terenu inwestycyjnego, najprawdopodobniej około 100 m od ogrodzenia, co wyklucza przekroczenie w/w wartości, w związku z czym uznano, że na etapie eksploatacji projektowanego przedsięwzięcia nie nastąpią przekroczenia dopuszczalnych wartości pola elektromagnetycznego na terenach chronionych. Niemniej jako warunek realizacji niniejszej

inwestycji zgodnie z postanowieniem *RDOŚ*, wskazano aby stację GPO zlokalizować w miejscu możliwie najdalej oddalonym od zabudowań mieszkalnych.

Eksploatacja instalacji fotowoltaicznych przeciętnie trwa do około 30 lat. Po zakończeniu eksploatacji przedsięwzięcia elementy instalacji będą poddane recyklingowi, a teren zostanie przywrócony do poprzedniego stanu.

Teren przeznaczony pod przedmiotową inwestycję w obrębie Rąbinko, usytuowany jest na skraju korytarza ekologicznego „Puszcza Goleniowska – Puszcza Koszalińska”.

Zgodnie z pismem z dnia 16 września 2021 r. znak sprawy: WST-K.4220.165.2021.JC.4 Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie oraz na podstawie Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia stwierdza się, że teren przeznaczony pod przedmiotową instalację w części projektowanej w obrębie Rąbinko, usytuowany jest na skraju korytarza ekologicznego „Puszcza Goleniowska – Puszcza Koszalińska”. Przedmiotowa elektrownia fotowoltaiczna nie jest natomiast zlokalizowana w granicach form ochrony przyrody wymienionych w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098 z późn. zm.), takich jak parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentujące, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe, jedynie kompleks działek nr 1, 2 i 10 w obrębie Rąbinko od strony zachodniej sąsiaduje z obszarem Natura 2000 pn. „Dorzecze Parsęty” (PLH320007). Dla danego obszaru dotychczas nie utworzono planu zadań ochronnych. W oparciu o wyniki prac terenowych, przeprowadzonych na potrzeby opracowania „Waloryzacji przyrodniczej województwa zachodniopomorskiego” (BKP, Szczecin 2010 r.), ustalono, że w/w kompleks działek sąsiaduje również z płatami siedlisk przyrodniczych o kodach 9110-1 (kwaśna buczyna niżowa), 9160 (grąd subatlantycki), a także w pobliżu siedliska o kodzie 7140 (torfowiska przejściowe i trzęsawiska), stanowiących przedmioty ochrony w danym obszarze Natura 2000. Wśród wskazanych siedlisk przyrodniczych szczególną uwagę należy zwrócić na siedlisko 7140, charakteryzujące się bardzo wysokim stopniem uwilgocenia, a najczęściej przesyczone wodą. Zarówno rodzaj zaplanowanych prac budowlanych, bez konieczności realizacji głębokich wykopów oraz odwadniania terenu inwestycyjnego, jak i eksploatacja projektowanej instalacji, nie wymagająca poboru wody oraz nie powodująca zanieczyszczenia wód gruntowych, nie spowodują zmian stosunków wodnych mających wpływ na stan zachowania w/w siedliska. Brak wycinki drzew i krzewów w związku z realizacją przedmiotowej inwestycji nie spowoduje także negatywnego wpływu na uszczuplenie pobliskich buczyn i łąk. Ponadto inwestor zaplanował odsunięcie ogrodzenia elektrowni od strony obszaru Natura 2000 pn. „Dorzecze Parsęty” i wskazanych siedlisk przyrodniczych, na odległość około 15 m, co wskazano jako warunek realizacji przedmiotowej inwestycji, a planowane nasadzenia tarniny wzbogacą krajobraz przy obrzeżach tego obszaru.

Zgodnie z waloryzacją przyrodniczą województwa zachodniopomorskiego projektowana instalacja fotowoltaiczna również sąsiaduje częściowo z siedliskami przyrodniczymi, ale położonymi poza obszarem Natura 2000, tj. o kodzie 9190-2, tj. podtyp pomorskiego kwaśnego lasu brzoźowo-dębowego (przy działce nr 54 i 89/5) oraz siedlisko priorytetowe o kodzie 91E0b, tj. podtyp łąk wierzbowych, topolowych, olszowych i jesionowych (przy działce nr 54 i 58/6). Z racji odsunięcia projektowanej instalacji o 10 m od ścian lasów, a także braku konieczności wycinki drzew i krzewów oraz braku zmiany stosunków gruntowo-wodnych na etapie budowy i eksploatacji inwestycji, również w przypadku przedmiotowych siedlisk nie przewiduje się ograniczenia ich arealów ani pogorszenia stanu zachowania tych siedlisk w wyniku realizacji przedsięwzięcia. Dodatkowo z terenu działki nr 54 zostanie wyłączone obniżenie terenu, połączone funkcjonalnie z siedliskiem 91E0b. Ponadto zgodnie z postanowieniem *RDOŚ* z dnia 16 września 2021 r., z którego wynika, iż na podstawie w/w waloryzacji ustalono, że w miejscu przedsięwzięcia nie

zinwentaryzowano stanowisk chronionych gatunków zwierząt, roślin i grzybów oraz chronionych siedlisk przyrodniczych. Ze względu na sąsiedztwo terenów rolnych i kompleksów leśnych, a w przypadku działki nr 89/5 w obrębie Dołganów – również niewielkich zbiorników wodnych, na obszarze inwestycji istnieje jednak prawdopodobieństwo bytowania ptaków, drobnych ssaków i płazów. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazano, że wstępna kontrola terenowa wykazała obecność śpiewającego samca lerki na działce nr 54 w obrębie Rąbinko, a także po jednym samcu w buforze 200 m wokół działki nr 89/5 w obrębie Dołganów oraz pomiędzy działkami nr 54 i nr 1 w obrębie Rąbinko. W buforze 500 m wokół działki 89/5 w obrębie Dołganów występuje również dzięcioł czarny. Z tego względu inwestor planuje rozpocząć prace realistyczne poza okresem lęgowym ptaków, co ujęto jako warunek realizacji inwestycji w niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Z kolei zastosowanie paneli fotowoltaicznych wyposażonych w powłokę antyrefleksyjną zminimalizuje oddziaływanie etapu eksplantacji inwestycji na ornitofaunę poprzez zwiększenie absorpcji promieniowania słonecznego oraz zapobieganie niepożądanemu efektowi i odbicia światła od ich powierzchni. Zrealizowanie przedmiotowej inwestycji umożliwi także sukcesję roślinności oraz przemieszczenie się po terenie inwestycyjnym drobnych zwierząt, w tym np. herpetofauny. Dodatkowo realizacja przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi warunkami na podstawie postanowienia Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie, dotyczącymi sposobu wygradzenia terenu inwestycyjnego oraz terminów wykaszania roślinności na etapie funkcjonowania elektrowni, pozwoli ograniczyć ryzyko negatywnego wpływu instalacji na typowe dla krajobrazu rolniczego gatunki zwierząt.

Z racji częściowego usytuowania elektrowni w granicach korytarza ekologicznego „Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska”, przedmiotową inwestycję zaplanowano w sposób umożliwiający jego dalsze funkcjonowanie, nie tylko w odniesieniu do mniejszych zwierząt. Dzięki zaplanowaniu przedmiotowej elektrowni w czterech odrębnych częściach, nie jako jednej całości, a także z uwagi na dostępność terenów otwartych oraz kompleksów leśnych w pobliżu działek inwestycyjnych, po zrealizowaniu przedsięwzięcia także duże zwierzęta będą miały zapewnioną swobodę migracji. Również w tym celu z terenu inwestycyjnego wyłączony zostanie południowo - zachodni fragment działki nr 54 w obrębie Rąbinko o powierzchni około 0,76 ha, stanowiący przewężenie przy zjeździe z drogi publicznej, a jednocześnie zapewniający łączność pomiędzy pobliskimi kompleksami leśnymi. Wyłączeniu ulegnie także zachodni fragment działki nr 89/5 w obrębie Dołganów, usytuowany w otoczeniu kompleksu leśnego. Aby dodatkowo zwiększyć możliwość migracji zwierząt, pomiędzy ścianami lasów, a ogrodzeniem elektrowni zostanie zachowana odległość około 10 m oraz w przypadku obszaru Natura 2000 – około 15 m. Zwiększona odległość ogrodzenia od ściany lasu zostanie zastosowana również od zachodniej i południowej strony działki nr 58/6 w obrębie Rąbinko, z uwagi na szlak migracji zwierząt kopytnych. Ponadto inwestor planuje miejscowe nasadzenia tarniny przy ogrodzeniu elektrowni (tj. na działce nr 89/5 w obrębie Dołganów wzdłuż drogi gruntowej przebiegającej na działce nr 91, przy południowo-wschodniej granicy działki nr 58/6 w obrębie Rąbinko oraz przy zachodniej stronie kompleksu działek nr 1, 2 i 10 w obrębie Rąbinko), które zamaskują ogrodzenie oraz ukierunkują zwierzęta do wędrowek na tereny otwarte. Proponowane nasadzenia wzbogacą również krajobraz oraz stworzą dodatkowe miejsca żerowiskowe dla ptaków.

Mając powyższe na uwadze uznano, że realizacja przedsięwzięcia zgodnie z przedstawionymi informacjami oraz przy uwzględnieniu wskazanych warunków realizacji przedsięwzięcia, nie spowoduje znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia, nie spowoduje znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na korytarz ekologiczny i inne obszary chronione, w szczególności na przedmioty ochrony w w/w obszarze Natura 2000.

Na podstawie dokumentacji przedstawionej przez inwestora oraz postanowienia *RDOŚ*, ustalono, że w sąsiedztwie działki inwestycyjnej nr 89/5 w obrębie Dołganów, planowana jest część innej wielkopowierzchniowej instalacji fotowoltaicznej na działce nr 103 w obrębie Krzecko, na terenie gminy Sławoborze. Ustalono, iż planowane wyłączenie zachodniego fragmentu w/w działki inwestycyjnej z obszaru przeznaczonego pod zainwestowanie oraz przebiegająca wzdłuż granicy działki droga gruntowa spowodują, że pomiędzy ogrodzeniami projektowanej i pobliskiej elektrowni fotowoltaicznej, powstanie przestrzeń o szerokości około 45 m. Będzie to odległość, która zminimalizuje oddziaływanie w/w przedsięwzięć i zapewni możliwość swobodnej migracji pomiędzy nimi nawet dużym zwierzętom.

Zdaniem *RDOŚ* wysokość konstrukcji paneli fotowoltaicznych od powierzchni terenu do górnej krawędzi najwyższego rzędu paneli nie przekroczy 3,6 m n.p.t. przy układzie „4 w poziomie” lub 5,0 m n.p.t. przy układzie „3 w pionie” oraz niemal bezemisyjną pracę instalacji w wyniku realizacji przedsięwzięcia nie wystąpi kumulacja oddziaływań na środowisko oraz na krajobraz. Ponadto każda z czterech części projektowanej elektrowni fotowoltaicznej będzie osłonięta od najbliższych zabudowań mieszkalnych pasami zadrzewień przydrożnych lub kompleksami leśnymi, w związku z czym zrealizowane przedsięwzięcie nie będzie widoczne z punktu widzenia tej zabudowy. Kompleks leśny przesłania m.in. działkę inwestycyjną nr 54 w obrębie Rąbinko, na której najprawdopodobniej zostanie usytuowana stacja GPO, wyposażona w elementy wyższe niż pozostała część instalacji, w tym bramkę napowietrzną o wysokości do 10 m oraz iglicę odgromową o wysokości do 25 m. Inwestycja zlokalizowana jest również poza terenami parków krajobrazowych, czy obszarów chronionego krajobrazu, wyznaczonych w celu ochrony szczególnych wartości krajobrazowych.

Przedsięwzięcie poprzez produkcję energii elektrycznej bez konieczności spalania paliw kopalnych przyczyni się do obniżania emisji gazów cieplarnianych do powietrza, prowadzących do zmian klimatu.

Pismem z dnia 26 maja 2021 r. (data wpływu: 31 maja 2021 r.), znak pisma: SZ.ZZŚ.2.4360.112.2021.IW Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Koszalinie, odnosząc się do zagadnień związanych ze środowiskiem gruntowo-wodnym należy wskazać, że przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie:

- 1) w obszarze jednolitej części wód podziemnych JCWPd GW60009, która charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i ilościowym i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, jako utrzymanie stanu chemicznego i dobrego stanu ilościowego;
- 2) w obszarze jednolitej części wód podziemnych JCWP Moglica o kodzie RW60001744569. Jest to silnie zmieniona część wód o potencjale ekologicznym umiarkowanym i stanem chemicznym dobrym. Stan ogólny został określony jako zły. Celami środowiskowymi dla w/w JCWP jest osiągnięcie dobrego potencjału ekologicznego i dobrego stanu chemicznego. Ocena ryzyka nieosiągnięcia w/w celów została określona jako zagrożenia. Termin na osiągnięcie wskazanych celów środowiskowych przedłużono do roku 2027, z powodu braku możliwości technicznych. W zlewni JCWP nie zidentyfikowano presji mogącej być przyczyną występujących przekonań wskaźników jakości. Konieczne jest dokonanie szczegółowego rozpoznania przyczyn w celu prawidłowego zaplanowania działań naprawczych. Rozpoznanie przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu zapewni realizacja działań na poziomie krajowym, takich jak utworzenie krajowej bazy danych o zmianach hydromorfologicznych, przeprowadzenie pogłębionej analizy presji pod kątem zmian hydromorfologicznych, opracowanie dobrych praktyk w zakresie robót hydrotechnicznych i prac utrzymaniowych wraz z ustaleniem zasad ich wdrażania oraz opracowanie krajowego programu renaturalizacji wód powierzchniowych;

- 3) w obszarze jednolitej części wód podziemnych JCWP Topiel o kodzie RW60001744749. Jest to silnie zmieniona część wód o co najmniej dobrym potencjale ekologicznym i stanem chemicznym dobrym. Stan ogólny został określony jako dobry. Celami środowiskowymi dla w/w JCWP są osiągnięcie dobrego potencjału ekologicznego i dobrego stanu chemicznego. Ocena ryzyka nieosiągnięcia w/w celów została określona jako niezagrożona;
- 4) w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych JCWP Pokrzywnica do Ponika o kodzie RW600017447649. Ta część wód posiada silnie zmienionych części wód, która charakteryzuje się potencjałem ekologicznym poniżej dobrego. Stan chemiczny został określony jako poniżej stanu dobrego, stan ogólny określony jest jako zły. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych - zagrożona, z uwagi na nierozproszoną presję. Termin osiągnięcia celów środowiskowych był wyznaczony na rok 2021 r., z uwagi na brak możliwości technicznych oraz dysproporcjonalne koszty. Z uwagi na niską wiarygodność oceny i związany z tym brak możliwości wskazania przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu, brak jest możliwości zaplanowania racjonalnych działań naprawczych. Zaplanowanie i wdrażanie jakichkolwiek działań będzie generowało nieuzasadnione koszty. W związku z tym w JWP zaplanowano działanie mające na celu rozpoznanie rzeczywistego stanu ekologicznego – przeprowadzenie monitoringu badawczego. W przypadku potwierdzenia złego stanu po 2 latach wprowadzone zostanie działanie mające na celu rozpoznanie jego przyczyn. Takie etapowe postępowanie pozwoli na racjonalne zaplanowanie niezbędnych działań i zapewnienie ich wymaganej skuteczności.

Ponadto planowana inwestycja zlokalizowana będzie poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych i GZWP (Głównym Zbiornikiem Wód Podziemnych).

W przypadku natrafienia w trakcie robót ziemnych na przedmioty, co do których istnieje przypuszczenie, że są zabytkami, planuje się roboty przerwać i powiadomić o fakcie odkrycia Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków.

Planowana inwestycja nie będzie powodować transgranicznego oddziaływania na środowisko, ze względu na położenie geograficzne ocenianej inwestycji, która oddalona jest od granicy kraju o ok. 103 km w kierunku zachodnim oraz ze względu na skalę, wielkość i rodzaj planowanego przedsięwzięcia. Mówiąc o oddziaływaniu transgranicznym, mamy na uwadze potencjalny, istotny wpływ inwestycji, prowadzonych działań itp. na tereny leżące poza granicami Polski.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 19 Ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 poz. 1491 z póź.zm) Wójt Gminy Rąbino zbadał swoją właściwość miejscową i rzeczową w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia. Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt. 4 Ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 poz.1551 z póź.zm), Wójt Gminy Rąbino uznał się za organ właściwy do rozpatrzenia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Na podstawie przedłożonych materiałów Wójt Gminy Rąbino uznał wnioskodawcę oraz podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obszarze, na które będzie oddziaływać przedsięwzięcie, tj. zgodnie z art. 74 ust. 3a Ustawy *uooś* przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu.

Wójt Gminy Rąbino na podstawie art. 61 § 1 oraz § 4 Ustawy Kpa wszczął postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia o czym zawiadomił wszystkie osoby będące w sprawie. W związku z tym, iż liczba stron w postępowaniu przekracza 10, zgodnie z art. 49 Kpa organ zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach poprzez publiczne obwieszczenie z dnia 18 maja 2021 r. udostępniając informację na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Rąbino, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Rąbino i tablicy ogłoszeń w miejscowości Rąbinko, Dołganów oraz Kłodzino.

Jednocześnie Wójt Gminy Rąbino pismem z dnia 19 maja 2021 r. zwrócił się do Urzędu Gminy Sławoborze z prośbą o wywieszenie wyżej wymienionego obwieszczenia na tablicy ogłoszeń oraz Biuletynie Informacji Publicznej.

Na podstawie § 3 ust 1. Pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) przedsięwzięcie zaliczane jest do inwestycji mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których może być wymagane sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. W związku z powyższym zgodnie z art. 64 ust. 1, 2 i 4 ustawy *uooś* Wójt Gminy Rąbino w dniu 19 maja 2021 r. zwrócił się o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby wyrażania opinii, co do zakresu raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko do: Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdwinie (data odebrania pisma: 20 maja 2021 r.), Zarząd Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wody Polskie (data odebrania pisma: 20 maja 2021 r.) oraz Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie (data odebrania pisma: 24 maja 2021 r.).

Pismem z dnia 26 maja 2021 roku (data wpływu: 31 maja 2021 r.), znak sprawy: SZ.ZZŚ.2.4360.112.2021.IW, Dyrektor Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wody Polskie po zapoznaniu się z dokumentacją sprawy, uznał że przedmiotowa inwestycja, zarówno w fazie budowy jak i eksploatacji, nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko wodne i gruntowe, a tym samym nie nastąpi degradacja wód podziemnych i powierzchniowych spowodowana jakimikolwiek zanieczyszczeniami, jak również nie nastąpi pogorszenie potencjału ekologicznego i stanu chemicznego JCWP oraz stanu ilościowego i chemicznego. Wskazano również, iż przedsięwzięcie nie narusza warunków określonych w Rozporządzeniu Nr 3/2014 Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie z dnia 3 czerwca 2014 r. w sprawie ustalenia warunków korzystania z wód regionu wodnego Dolnej Odry i Przymorza Zachodniego (Dz. Urz. Woj. Zach. 2014 r. poz.2431; Dz. Urz. Woj. Lub. 2014 r. poz.1139; Dz. Urz. Woj. Pom. 2014.poz. 2237 ze zm.). Ponadto realizacja przedsięwzięcia, w odniesieniu do osiągnięcia celów środowiskowych, nie spowoduje istotnych zmian w funkcjonowaniu JCW, jak również nie wystąpią trwałe, negatywnie zmiany biologiczne, hydromorfologiczne oraz fizykochemiczne wód tego obszaru. Jednocześnie sposób zagospodarowania i użytkowania zlewni będzie utrzymany. Podczas realizacji przedsięwzięcia nie ulegnie zasadniczo zmiana sposobu regulacji stosunków wodnych na przedmiotowym obszarze. Przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać negatywnie na potencjał ekologiczny i stan chemiczny wód na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. Jednocześnie można stwierdzić, że cel przedsięwzięcia nie narusza Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wody Polskie nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan

zasobów wodnych i zagrożenie osiągnięcia celów środowiskowych i wskazał konieczność uwzględnienia w decyzji środowiskowej warunków i wymagań, które to zostały wskazane w orzeczeniu przedmiotowej decyzji w pkt. I, ppkt 2, odnośnik 7) oraz odnośnik od 13) do 17).

Pismem z dnia 1 czerwca 2021 r. (data wpływu: 2 czerwca 2021 r.), znak sprawy: NZNS.9022.4.12.20212021, Państwowy Powiatowy Inspektorat Sanitarny w Świdwinie w oparciu o wniosek Wójta Gminy Rąbino o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, wniosek inwestora o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz informację o braku aktualnego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego na terenie planowanej inwestycji, dokonał analizy ww. dokumentacji i stwierdził, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na zdrowie i życie ludzi. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Świdwinie nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia.

Pismem z dnia 2 czerwca 2021 r. (data wpływu: 7 czerwca 2021 r.) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie wezwał do przedłożenia pisemnych uzupełnień do karty informacyjnej dla przedmiotowego przedsięwzięcia w następującym zakresie:

- 1) przedłożenia graficznej prezentacji zagospodarowania terenu inwestycyjnego, z zaznaczeniem usytuowania projektowanych w ramach przedsięwzięcia poszczególnych elementów farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na podkładzie z mapy ewidencyjnej, z zaznaczeniem lokalizacji poszczególnych elementów projektowanej farmy fotowoltaicznej, uwzględniając wariant najmniej korzystny dla środowiska;
- 2) określenia powiązań technologicznych pomiędzy planowanymi instalacjami zlokalizowanymi na działkach nr 1, 2, 10, 54, 58/6 obręb Rąbinko oraz działce nr 89/5 obręb Dołganów;
- 3) wskazania minimalnej odległości pomiędzy projektowaną stacją wysokiego napięcia WN i kontenerowymi stacjami transformatorowymi a najbliższą zabudową mieszkaniową;
- 4) przedstawienia informacji na temat projektowanej stacji wysokiego napięcia WN, np. liczba stacji, elementy składowe, typ projektowanej rozdzielni WN (napowietrzny czy wewnętrzny), ilość stanowisk transformatorów, moc transformatorów, powierzchnia zabudowy, powierzchnia liczona po ogrodzeniu i wysokość ww. instalacji;
- 5) przedstawienia poziomu hałasu generowanego przez poszczególne źródła hałasu, które powstaną w wyniku zrealizowania przedmiotowej inwestycji. Następnie należy określić zasięg akustycznego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na etapie eksploatacji oraz określić, czy zostaną zachowane dopuszczalne poziomy hałasu na najbliższych terenach chronionych akustycznie;
- 6) przedstawienia wartości natężenia pola elektrycznego oraz natężenia pola magnetycznego, generowanego przez poszczególne źródła pól elektromagnetycznych oraz określenia zasięgu oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia w zakresie promieniowania elektromagnetycznego oraz określić, czy zostaną zachowane dopuszczalne poziomy emisji pól elektromagnetycznych na najbliższych terenach zabudowy mieszkaniowej. Uwzględniając emisję promieniowania elektromagnetycznego, wynikającą z funkcjonowania stacji wysokiego napięcia WN;
- 7) jednoznacznego określenia czy w związku z realizacją przedmiotowej inwestycji przewiduje się wycinkę drzew. W przypadku odpowiedzi twierdzącej należało przedłożyć:
 - a) informacje o stanie zdrowotnym drzew przeznaczonych do wycinki, ich lokalizacji, liczbie, gatunkach, obwodach pni,
 - b) dane dotyczące występowania na drzewach, przeznaczonych do wycinki, dziupli i gniazd ptaków,

- b) dane dotyczące występowania na drzewach, przeznaczonych do wycinki, dziupli i gniazd ptaków,
 - c) dane o występowaniu na drzewach, przeznaczonych do wycinki, grzybów (w tym porostów) i owadów chronionych,
 - d) propozycje zastosowania środków ograniczających potencjalny negatywny wpływ inwestycji na środowisko, związany z wycinką drzew i krzewów (np. wskazanie terminu wycinki drzew;
- 8) przedstawienia informacji dot. lokalizacji oraz powierzchni innych, zarówno istniejących, jak i planowanych elektrowni fotowoltaicznych na terenie gminy Rąbino;
- 9) wskazania działań minimalizujących ryzyko powstania bariery w migracji zwierząt w związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia. Należało podkreślić, że teren inwestycji zlokalizowany jest w granicach korytarza ekologicznego pn. „Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska”, umożliwiającego migrację organizmów pomiędzy siedliskami.

Pismem z dnia 9 czerwca tutejszy Urząd wezwał Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia zgodnie z w/w wezwaniem z dnia 1 czerwca 2021 r. RDOŚ w Szczecinie.

Obwieszczeniem/zawiadomieniem z dnia 9 czerwca znak pisma: OŚ.6220.7.2021 Wójt Gminy Rąbino poinformował strony postępowania o przedłużeniu terminu wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Obwieszczenie zostało zamieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Rąbino i tablicach ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Rąbino miejscowości Rąbinko, Kłodzino oraz Dołganów.

W dniu 5 maja 2021 r. do tutejszego urzędu wpłynęło od Inwestora uzupełnienie karty informacyjnej przedmiotowego przedsięwzięcia, zgodnie z treścią wezwania z dnia 1 czerwca 2021 r. Wójta Gminy Rąbino.

Pismem z dnia 7 lipca 2021 r. tutejszy urząd przesłał uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia przedłożone przez Inwestora wraz z załącznikiem graficznym w formie papierowej oraz elektronicznej do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie/Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie.

Pismem z dnia 19 lipca 2021 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie po przeanalizowaniu dokumentów w sprawie stwierdził, iż poprzednio przedłożone z dnia 7 lipca 2021 uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia nie zawiera wszystkich wymaganych informacji do zajęcia stanowiska w przedmiotowej sprawie. W związku z powyższym wezwał ponownie do przedłożenia pisemnych uzupełnień do karty informacyjnej dla przedmiotowego przedsięwzięcia w następującym zakresie:

- 1) wskazania nr działki (bądź kompleksu działek), gdzie najprawdopodobniej zostanie usytuowana stacja GPO;
- 2) przedstawienia elementów składowych projektowanej stacji wysokiego napięcia WN, zgodnie z pismem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie z dnia 02 czerwca 2021r., znak: WST-K.4220.165.2021.AW. Przedłożone uzupełnienie nie uwzględniało w/w zagadnienia;
- 3) przedstawienia kart katalogowych potwierdzających poziom hałasu generowanego przez poszczególne źródła hałasu, które powstaną w wyniku zrealizowania przedmiotowej inwestycji, o których mowa w pierwszym uzupełnieniu karty informacyjnej;

- 4) wskazania, na jakiej podstawie (programy, dane literaturowe) oszacowano przewidywane poziomy oddziaływania akustycznego na granicy inwestycji, prezentując w punkcie pełny tok obliczeń;
- 5) z uwagi na udokumentowane w uzupełnieniu występowanie w sąsiedztwie, jak i w odległości około 608 m, innych projektowanych wielkopowierzchniowych instalacji fotowoltaicznych należy przedstawić informacje w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem w odniesieniu do każdego aspektu środowiska, w tym przyrodniczego (ze szczególnym uwzględnieniem możliwości migracji dużych zwierząt oraz wpływu na ornitofaunę, m.in. na zinwentaryzowane stanowiska lerki) - zgodnie z art. 62a ust. 1 pkt 11 *Ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*.

W związku z powyższym pismem z dnia 20 lipca 2021 r. Wójt Gminy Rąbino poinformował Inwestora o konieczności ponownego wniesienia uzupełnienia karty inwestycyjnej przedmiotowego przedsięwzięcia.

Pismem z dnia 09 sierpnia 2021 r. pełnomocnik Inwestora przedłożył do tutejszego Urzędu (data wpływu: 12 sierpnia 2021 r.) uzupełnienie karty informacyjnej nr 2 przedmiotowego przedsięwzięcia, zgodnie z treścią wezwania z dnia 20 lipca 2021 r. Wójta Gminy Rąbino.

Obwieszczeniem/zawiadomieniem z dnia 11 sierpnia 2021 r. znak: OŚ.6220.7.2021, Wójt Gminy Rąbino poinformował strony postępowania o przedłużeniu terminu do 15 września 2021 r. co do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia w przedmiotowej sprawie z przyczyn niezależnych od organu. Załatwienie sprawy wymagało przeprowadzenia postępowania wyjaśniającego, którego głównym elementem było zebranie i ocena materiałów dowodowych oraz konieczność uzyskania opinii Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie. Obwieszczenie zostało zamieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Rąbino, tablicach ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Rąbino, miejscowości Rąbinko, Kłodzino oraz Dołganów.

Pismem z dnia 19 sierpnia 2021 r. tutejszy Urząd przesłał ponowne uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia przedłożone przez Inwestora wraz z załącznikiem graficznym w formie papierowej oraz elektronicznej do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie/Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie.

W dniu 1 września 2021 r. tutejszy Urząd zgodnie z wezwaniem RDOŚ w Szczecinie z dnia 31 sierpnia 2021 r. dotyczącego uzupełnienia o wniosek co do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, przekłada stosowny wniosek.

Obwieszczeniem/zawiadomieniem z dnia 15 września 2021 r. znak: OŚ.6220.7.2021, Wójt Gminy Rąbino poinformował strony postępowania o zmianie terminu co do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia w przedmiotowej sprawie z przyczyn niezależnych od organu. Termin został przesunięty z 15 września 2021 r. o 30 dni od daty zebrania całego materiału dowodowego dającego podstawę do wydania decyzji. Przyczyną zwłoki było trwające postępowanie wyjaśniające i konieczność uzyskania opinii od Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie, Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie, a także koniecznością zapoznania się przez tutejszy Organ z uzyskaną dokumentacją. Obwieszczenie zostało zamieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej

Gminy Rąbino, tablicach ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Rąbino, miejscowości Rąbinko, Kłodzino oraz Dołganów.

Pismem z dnia 16 września 2021 r. (data wpływu: 17 września 2021 r.), znak sprawy: WST-K.4220.165.2021.JC.4 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym karty informacyjnej przedsięwzięcia, postanowił wyrazić opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, natomiast istnieje konieczność określenia w decyzji istotnych warunków korzystania ze środowiska w fazie realizacji oraz eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych wskazanych w pkt. I ppkt.2, odnośnik od 1) do 13).

W toku postanowienia strony nie zgłosiły zastrzeżeń. Organ rozpatrzył sprawę w oparciu o załączone materiały. W związku z uchyleniem art. 63 ust.2 przez art. 1 pkt 12 ustawy z dnia 19 lipca 2021 r. o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2019 r. poz. 1712) zmieniającej *uooś* z dniem 24 września 2019 r. nie wydano postanowienia w sprawie braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Wobec powyższego Wójt Gminy Rąbino Zawiadomieniem z dnia 27 września 2021 r. zawiadomił strony o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, a także możliwości zapoznania się z aktami sprawy. Zawiadomienie to zostało doręczone do stron postępowania oraz udostępnienie na BIP Gminy Rąbino, a także zostało wywieszone na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Rąbino oraz miejscowości Rąbinko, Kłodzino oraz Dołganów.

Jednocześnie Wójt Gminy Rąbino pismem z dnia 27 września 2021 r. zwrócił się do Urzędu Gminy Sławoborze z prośbą o wywieszenie wyżej wymienionego Zawiadomienia na tablicy ogłoszeń tamtejszego urzędu oraz o udostępnienie w Biuletynie Informacji Publicznej.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 1551) organ prowadzący postępowanie jest obowiązany do podania do publicznej wiadomości informacji o wydanej decyzji i możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniem dokonany z Regionalną Dyрекcją Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Świdwinie oraz Dyrektorem Zarządu Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie poprzez udostępnienie informacji na stronie Biuletynu Informacji Publicznej, ogłoszenie informacji w sposób zwyczajowo przyjęty w siedzibie Urzędu oraz ogłoszenie informacji poprzez obwieszczenie w sposób zwyczajowo przyjęty w miejscu planowanego przedsięwzięcia.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządu Kolegium Odwoławczego w Koszalinie ul. Władysława Andersa 34, 75 – 950 Koszalin za pośrednictwem tut. Urzędu w terminie 14 dni od daty jej doręczenia;

2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu, 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;
3. Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 1551 z późn. zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji o warunkach zabudowy oraz decyzji o pozwoleniu na budowę. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b. Powyższy termin może ulec wydłużeniu o cztery lata w przypadku, gdy wystąpienie z wnioskiem w tej sprawie przez stronę, która uzyskała decyzję środowiskową, lub przez podmiot, na który decyzja ta została przeniesiona – nie wcześniej niż po upływie pięciu lat od dnia, w którym decyzja środowiskowa stała się ostateczna oraz wykazanie, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych.



WÓJT
mgr Aneta Krawiec

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Qair Polska, ul. Wagonowa 2 C, 53-609 Wrocław ;
2. Pełnomocnik - Pan Paweł Stec, Ansee Consulting Michał Jaśkiewicz, ul. Św. Antoniego 2/4, 50-073 Wrocław;
3. Strony postępowania – na podstawie art. 74 ust. 3 i 3a *uooś* w związku z art. 49 *Kpa*, poprzez publiczne zawiadomienie/obwieszczenie;
4. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska/Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie;
2. Zarząd Zlewni w Koszalinie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie;
3. Państwowy Inspektorat Sanitarny w Świdwinie.

**Załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
Wójta Gminy Rąbino, z dnia 20 października 2021r.
znak: OŚ.6220.7.2021**

**Charakterystyka
planowanego przedsięwzięcia**

zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 1718 z póź.zm.), charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej Rąbinko o mocy do 105 MW, zlokalizowanej w miejscowości Rąbinko wraz z zagospodarowaniem terenu i niezbędną infrastrukturą na terenie gminy Rąbino, w obrębie geodezyjnym Rąbinko na działkach o numerach ewidencyjnych 1, 2, 10, 54, 58/6 oraz miejscowości Dołganów, obręb Dołganów, gmina Rąbino, na działce o numerze ewidencyjnym 89/5. Teren inwestycyjny obejmuje obszar sześciu działek ewidencyjnych zlokalizowanych na terenie gminy Rąbino, powiat świdwiński, woj. zachodniopomorskie.

Przedmiotowa instalacja będzie składała się z czterech odrębnych części. W obrębie miejscowości Rąbinko instalacja fotowoltaiczna planowana na terenie sąsiadujących ze sobą działek nr 1, 2 i 10 będzie tworzyć jedną spójną powierzchnię inwestycji o wielkości 26,3 ha. Instalacja usytuowana na terenie w/w kompleksu działek oraz dwie części instalacji planowane na pozostałych działkach inwestycyjnych w obrębie Rąbinko oddalone będą o siebie o 130 – 230 m, natomiast instalacja w obrębie Dołganów o około 6,9 km od pozostałych. Wskazane części elektrowni będą ze sobą powiązane technologicznie za pomocą infrastruktury podziemnej, tj. kabla średniego napięcia, prowadzonego pod poziomem terenu i umożliwiającego wpięcie całej instalacji do krajowego punktu elektroenergetycznego w jednym punkcie.

Podstawowym celem niniejszej inwestycji jest pozyskiwanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, w tym wypadku z promieniowania słonecznego. Inwestycja w zakresie budowy elektrowni fotowoltaicznej wpisuje się w kierunek rozwoju gminy Rąbino, określony w polityce planistycznej gminy, w odniesieniu do rozwiązań z zakresu elektroenergetyki.

Pełen zakres inwestycyjny planowanego przedsięwzięcia składać się będą z następujących elementów:

- konstrukcji wolnostojącej, służącej do montażu paneli. Konstrukcja będzie wykonana ze stali lub aluminium w formie stołów (zespołów paneli na wspólnej konstrukcji) w układzie „4 w poziomie”. W jednym stole znajdować się będzie ok. 280 paneli. Wymiary stołu w przybliżeniu będą wynosić 140 m x 4 m (w zależności od wymiaru pojedynczego panelu). Odstępy pomiędzy rzędami stołów będą wynosić około 4 – 7 m (dokładna odległość zostanie ustalona na etapie sporządzania projektu wykonawczego inwestycji w późniejszym terminie). Wysokość konstrukcji od powierzchni terenu do

- górnej krawędzi najwyższego rzędu paneli nie przekroczy 3,6 m n. p. t. przy układzie „4 w poziomie” lub 5,0 m n. p. t. przy układzie „3 w pionie”;
- paneli fotowoltaicznych, o łącznej mocy do 105 MW, składających się z ogniw fotowoltaicznych montowanych rzędowo. Moc paneli zainstalowanych na pojedynczym typowym stole wynosi ok. 100 kW, panele przyłączone będą do 1 inwertera. Dopuszcza się alternatywnie zastosowanie układu paneli „3 w pionie oraz stosowanie paneli dwustronnych (bifacial), przy czym projekt nie zakłada zmiany albedo podłoża (np. wyłożenie podłoża białymi kamieniami itp.). Planuje się montaż paneli monokrystalicznych jedno – lub dwustronnych. Dopuszcza się zastosowanie innego typu paneli – zgodnie ze stanem techniki i ofertą rynku w czasie realizacji elektrowni. Nachylenie montowanych paneli fotowoltaicznych będzie wynosiło od 15 do 40 stopni. Maksymalna moc elektrowni wyniesie 105 MWp . Moc pojedynczego panelu fotowoltaicznego będzie określona na dalszych etapach procesu inwestycyjnego i będzie zależna od aktualnej oferty rynkowej. Ze względu na stały rozwój technologii fotowoltaicznej, moce oferowanych paneli są coraz większe. Bazując na aktualnym stanie techniki i bieżącej ofercie rynkowej można określić minimalną moc panelu na 360 Wp w zależności od wybranego producenta, w przypadku panelu dwustronnego jego moc wynosi 445 Wp, ostateczny wybór ich mocy zostanie wskazana na etapie pozwolenia na budowę. Dokłada ilość paneli fotowoltaicznych oraz pozostałych elementów infrastruktury zostanie określona w projekcie budowlanym oraz wykonawczych projektach branżowych;
 - inwerterów (falowników), o mocy min. 100 kW w maksymalnej ilości 1050 sztuk. Dopuszcza się również zastosowanie inwerterów o większej mocy i ich lokalizację w kontenerowych stacjach transformatorowych,
 - kontenerowych stacji transformatorowych kontenerowych, stacje transformatorowe nn/SN o mocy 1MVA lub większej, w ilości maksymalnie 105 szt. będą rozmieszczone równomiernie na terenie elektrowni;
 - stacji wysokiego napięcia WN (GPO), w zakresie planowanej inwestycji wchodzić będzie również budowa stacji transformatorowej wysokiego napięcia (WN) o powierzchni do ok 2500 m² o wymiarach 50 x 50 m, moc z elektrowni będzie wyprowadzona poprzez stację WN zlokalizowaną na terenie przedsięwzięcia , o mocy do 105 MW;
 - układów pomiarowo – zabezpieczających;
 - linii kablowych elektroenergetycznych i telekomunikacyjnych, przewody elektryczne będą prowadzone po konstrukcji stołu oraz w gruncie;
 - instalacji odgromowych, przeciwprzepięciowych, przeciwporażeniowych;
 - systemów monitoringu, w tym wizyjnego oraz ochrony elektronicznej (czujniki ruchu, kamery itp.);
 - ogrodzenia działek, na których będzie realizowana instalacja;
 - dróg dojazdowych wewnętrznych do stacji kontenerowych wraz ze zjazdami, realizowane będą na terenie działek inwestycyjnych;
 - dróg dojazdowych poza działkami inwestycji – działka nr 58/6, obręb Rąbinko nie posiada bezpośredniego dostępu do drogi utwardzonej. Dojazd do tej działki realizowany będzie poprzez drogę o nawierzchni gruntowej stanowiącej działkę nr 53, obręb Rąbinko. Na całej długości (1070 m) drogi dojazdowej do działki nr 58/6 planuje się wykonanie korytowania na niwele istniejącej drogi oraz wyłożenie nawierzchnią tłuczniovą o grubości tłuczni do 40 cm. Dobór technologii wykonania robót związanych z budową drogi dojazdowej zostanie określony na etapie wykonania projektu wykonawczego i w związku z tym jego szczegółowe informacje zostaną określone również na tym etapie;

- przyłącza elektroenergetycznego - przyłącze elektroenergetyczne nie wchodzi w zakres rzeczowy wniosku, będzie przedmiotem odrębnego postępowania, nie jest znane miejsce przyłączenia do Sieci Systemu Dystrybucyjnego Operatora.

Całkowita powierzchnia działek przewidzianych do budowy elektrowni wynosi ok. 104,9 ha z infrastrukturą, w tym powierzchnia zabudowy przy założonej minimalnej mocy pojedynczego panelu wynoszącej 360 Wp i powierzchni równej 2 m² wyniesie szacunkowo 583 400 m², gdzie powierzchnia terenu utwardzonego będzie stanowiła ok. 35 770 m².

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 105 MW wraz z zagospodarowaniem terenu i niezbędną dla funkcjonowania elektrowni infrastrukturą w miejscowości Rąbinko na działkach ewidencyjnych o nr 1, 2, 10, 54, 58/6 w miejscowości Rąbinko, obręb Rąbinko, gmina Rąbino, powiat świdwiński, województwo zachodniopomorskie oraz na działce ewidencyjnej o numerze ewidencyjnych 89/5 w miejscowości Dołganów, obręb Dołganów, gmina Rąbino, powiat świdwiński, województwo zachodniopomorskie.

Projektowane przedsięwzięcie swoim zakresem obejmuje montaż paneli fotowoltaicznych na stalowej lub aluminiowej konstrukcji nośnej, inwerterów, kontenerowych stacji transformatorowych, układów pomiarowo-zabezpieczających, linii kablowych elektroenergetycznych i telekomunikacyjnych, instalacji odgromowych, przeciwprzepięciowych oraz przeciwporażeniowych oraz wykonanie dróg wewnętrznych. Teren każdej z czterech części instalacji zostanie oddzielnie wygrodzony i wyposażony w system monitoringu. Inwestor planuje zastosowanie kontenerowych magazynów energii o łącznej mocy 105 MW i pojemności 105 MWh. Jednocześnie planuje się wykonanie magazynów energii w technologii kontenerowej lub umieszczone wewnątrz stacji transformatorowej WN/SN. Powierzchnia pojedynczego modułu magazynu energii o pojemności 2 MWh będzie wynosiła ok 14, 1 m². Łączna powierzchnia przeznaczona pod 53 szt. Modułów będzie wynosiła 747,3 m².

Całkowita powierzchnia działek przewidzianych do budowy elektrowni wynosi ok. 104,9 ha wraz z infrastrukturą, w tym powierzchnia zabudowy przy założonej minimalnej mocy pojedynczego panelu wynoszącej 360 Wp i powierzchni równej 2m² wyniesie szacunkowo 583 400 m², natomiast powierzchnia terenu utwardzonego będzie stanowiła ok. 35 770 m². Pozostała część działek inwestycyjnych stanowić będzie powierzchnię biologicznie czynną.

Teren inwestycyjny obecnie w całości wykorzystywany jest jako pola uprawne. W otoczeniu analizowanych nieruchomości gruntowych znajdują się tereny otwarte, rolne, a także kompleksy leśne. Inwestor planuje odsunięcie ogrodzenia instalacji o około 10 - 15 m od kompleksów leśnych zlokalizowanych w sąsiedztwie inwestycji.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa usytuowana jest w odległości około 350 m od działek nr 1, 2, 10,54 i 58/6 zlokalizowanych w obrębie Rąbinko. W przypadku działki 89/5 usytuowanej w obrębie Dołganów, najbliższa zabudowa o charakterze mieszkalnym zlokalizowana jest w odległości około 420 m od granicy tej działki. Ze wskazanych nieruchomości tylko działka nr 58/6 w obrębie Rąbinko nie posiada bezpośredniego dostępu do drogi utwardzonej. Dojazd do tej działki realizowany będzie poprzez działkę nr 53, stanowiącą drogę o nawierzchni gruntowej, na trasie około 1070 m. W celu poprawy jakości dojazdu do działki inwestycyjnej nr 58/6 inwestor planuje przekształcenie w/w dojazdu o nawierzchni tłuczniowej.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nastąpi zwiększenie poziomu hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza związanych z pracami montażowymi. Oddziaływania te będą miały jednak charakter lokalny, okresowy, krótkotrwały i nie spowodują zmiany istniejącego stanu środowiska na tym terenie, a po zakończeniu prac budowlanych stan klimatu

akustycznego wraca do stanu pierwotnego. Organizacja prac na terenie budowy zostanie zaplanowana w taki sposób, aby wszelkie prace powodujące emisję hałasu z maszyn i urządzeń wykonywać w możliwie najkrótszym czasie. Szacuje się, że uciążliwość ta będzie miała miejsce przez okres kilkunastu miesięcy w różnych odstępach czasowych, w zależności od wykonywanych robót i etapu realizacji inwestycji. Prace będą wykonywane wyłącznie w porze dziennej (od godziny 6.00 do godziny 22.00). Plac budowy zostanie wyposażony w sorbenty służące do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych.

Baza sprzętu mechanicznego i transportowego wykorzystanego do budowy elektrowni będzie zlokalizowana na terenie z podłożem szczelnym w odległości co najmniej 50 m od cieków wodnych, w szczególności od Dopływu spod Gąskowa, przepływającego w pobliżu działek inwestycji w obrębie Rąbinko. Jednakże charakter prac związanych z realizacją przedsięwzięcia nie wymaga wykonywania głębokich wykopów, w związku z czym inwestycja nie wpłynie na zmianę stosunków wodnych na analizowanym terenie. Drogi dojazdowe do budowy zostaną wytyczone w oparciu o istniejące sieci komunikacyjne.

Wytworzone odpady w trakcie budowy będą przetrzymywane w specjalnych kontenerach lub pojemnikach, zlokalizowanych na gruncie utwardzonym kruszywem naturalnym lub na płytach betonowych z zastosowaniem geowłókniny izolacyjnej lub folii. Gromadzone w trakcie budowy odpady będą przechowywane w sposób uniemożliwiający przedostanie się ich składników do środowiska. Ścieki bytowe w trakcie realizacji inwestycji będą gromadzone w przenośnych toaletach bezodpływowych (Toi -Toi) oraz będą odbierane przez uprawnione firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych, posiadające stosowne zezwolenia na transport nieczystości. Podczas eksploatacji inwestycji będą wytwarzane jedynie odpady pochodzące z prac serwisowo-remontowych. Przewiduje się powstanie odpadów wyłącznie w związku z wymianą wadliwych urządzeń-paneli i falowników. Odpady te będą usuwane niezwłocznie poza teren elektrowni i przekazywane do utylizacji zgodnie z obowiązującymi przepisami. Etap likwidacji inwestycji będzie źródłem powstawania większej tonażowo ilości odpadów. Należy spodziewać się, że w największej ilości powstaną odpady zużytych elementów paneli oraz elementy metalowe konstrukcji nośnych i kable przyłączeniowe. Materiał, z którego są wykonane panele zostanie poddany procesowi odzysku (zakłada się ponowne przetworzenie krzemu), podobnie jak metale wchodzące w skład konstrukcji nośnych, części metalowe kabli oraz tworzywa stanowiące izolację.

W trakcie eksploatacji wody opadowe z terenów objętych inwestycją będą swobodnie infiltrowały do gleby. Można je zaliczyć do wód czystych, nieskażonych substancjami ropopochodnymi, czy też innymi zanieczyszczeniami. Nie planuje się mycia paneli fotowoltaicznych, w związku z czym na etapie eksploatacji nie przewiduje się powstawania ścieków. Planuje się mycie paneli fotowoltaicznych jedynie czystą wodą, bez żadnych dodatków chemicznych, co zapewni ochronę środowiska gruntowo – wodnego na etapie eksplantacji przedsięwzięcia. W związku z czym nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanej inwestycji na środowisko wodne. Ponadto jako warunek realizacji przedsięwzięcia wskazano konieczność zastosowania w przypadku transformatorów olejowych mis olejowych mogących pomieścić całą zawartość oleju znajdującego się w w/w urządzeniach na wypadek awarii.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie będzie związana z emisją zanieczyszczeń do atmosfery. Stacje transformatorowe stanowiąc będą natomiast źródło hałasu. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna Rąbinko będzie wyposażona w transformatory średniego oraz wysokiego napięcia. Transformatory średniego napięcia będą umieszczone w prefabrykowanych kontenerach oraz zostaną wyposażone w transformatory o mocy 1 – 2,5 MVA. Natomiast transformatory wysokiego napięcia w ilości maksymalnie 3 sztuki i mocy pojedynczego transformatora maksymalnie 66 MVA będą zlokalizowane w stacji transformatorowej WN, zwanej też GPO (Główny Punkt Odbioru).

Z karty informacyjnej przedłożonej przez inwestora wynika, że hałas emitowany przez transformatory o dużych mocach nie zależy wprost od mocy urządzenia. W związku z powyższym hałas pochodzący od w/w urządzeń w odległości 1 m będzie wynosił około 66 dB. Projektowana stacja zostanie również wyposażona w inwertory, których poziom hałasu określono na około 55 dB w odległości 1 m od tych urządzeń. W odległości 10 m poziom hałasu pochodzącego od w/w urządzeń zmaleje do 30 dB. Uwzględniając maksymalnie niekorzystne usytuowanie źródeł hałasu oszacowano, że poziom hałasu na granicy elektrowni wyniesie około 40 dB, co nie spowoduje przekroczenia wartości dopuszczalnej dla terenów zabudowy mieszkaniowej w myśl rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112). Należy również podkreślić, że projektowana stacja wysokiego napięcia zostanie najprawdopodobniej usytuowana na działce nr 54 w obrębie Rąbinko, w odległości około 950 m od zabudowy mieszkaniowej (w przypadku planowanej lokalizacji stacji 100 m od ogrodzenia inwestycji) lub w mniej korzystnym (tj. przy zlokalizowaniu GPO przy ogrodzeniu elektrowni) – około 850 m od tej zabudowy. W wariancie najmniej korzystnym dla środowiska zakłada się, że transformatory zostaną rozmieszczone w odległości około 6 m od ogrodzenia elektrowni. W takim przypadku najmniejsza odległość dzieląca kontenerową stację transformatorową od zabudowy mieszkaniowej powstanie w przypadku części instalacji zlokalizowanej na działce nr 58/6 i wyniesie około 270 m. W związku z powyższym nie przewiduje się wystąpienia uciążliwości dla mieszkańców okolicznych terenów. Wskazane odległości pozwolą na zachowanie standardów jakości środowiska również w przypadku oddziaływania elektromagnetycznego w związku z funkcjonowaniem projektowanej inwestycji, w tym stacji transformatorowej wysokiego napięcia. Planowana stacja GPO będzie źródłem pól elektrycznych i magnetycznych o częstotliwości 50 Hz. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz.U. z 2019 r. poz. 2448), dopuszczalny poziom pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz nie powinien przekraczać w miejscach dla ludzi wartości granicznej 10 kV/m – natężenie pola elektrycznego, 60 A/m – natężenie pola magnetycznego. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że zasięg ponadnormatywnych poziomów pola elektromagnetycznego zamyka się zazwyczaj w najbliższym otoczeniu stacji wysokich napięć. Stacja GPO będzie zlokalizowana w granicach wygradzonego terenu inwestycyjnego, najprawdopodobniej około 100 m od ogrodzenia, co wyklucza przekroczenie w/w wartości, w związku z czym uznano, że na etapie eksploatacji projektowanego przedsięwzięcia nie nastąpią przekroczenia dopuszczalnych wartości pola elektromagnetycznego na terenach chronionych. Niemniej jako warunek realizacji niniejszej inwestycji wskazano aby stację GPO zlokalizować w miejscu możliwie najdalej oddalonym od zabudowań mieszkalnych.

Eksploatacja instalacji fotowoltaicznych przeciętnie trwa do około 30 lat. Po zakończeniu eksploatacji przedsięwzięcia elementy instalacji będą poddane recyklingowi, a teren zostanie przywrócony do poprzedniego stanu.

Teren przeznaczony pod przedmiotową inwestycję w obrębie Rąbinko, usytuowany jest na skraju korytarza ekologicznego „Puszcza Goleniowska – Puszcza Koszalińska”.

Na podstawie karty informacyjnej wynika, że teren przeznaczony pod przedmiotową instalację w części projektowanej w obrębie Rąbinko, usytuowany jest na skraju korytarza ekologicznego „Puszcza Goleniowska – Puszcza Koszalińska”. Przedmiotowa elektrownia fotowoltaiczna nie jest natomiast zlokalizowana w granicach form ochrony przyrody wymienionych w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098 z późn.zm.), takich jak parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentujące, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe, jedynie kompleks

działek nr 1, 2 i 10 w obrębie Rąbinko od strony zachodniej sąsiaduje z obszarem Natura 2000 pn. „Dorzecze Parsęty” (PLH320007). Dla danego obszaru dotychczas nie utworzono planu zadań ochronnych. W oparciu o wyniki prac terenowych, przeprowadzonych na potrzeby opracowania „Waloryzacji przyrodniczej województwa zachodniopomorskiego” (BKP, Szczecin 2010 r.), ustalono, że w/w kompleks działek sąsiaduje również z płatami siedlisk przyrodniczych o kodach 9110-1 (kwaśna buczyna niżowa), 9160 (grąd subatlantycki), a także w pobliżu siedliska o kodzie 7140 (torfowiska przejściowe i trzęsawiska), stanowiących przedmioty ochrony w danym obszarze Natura 2000. Wśród wskazanych siedlisk przyrodniczych szczególną uwagę należy zwrócić na siedlisko 7140, charakteryzujące się bardzo wysokim stopniem uwilgocenia, a najczęściej przesyczone wodą. Zarówno rodzaj zaplanowanych prac budowlanych, bez konieczności realizacji głębokich wykopów oraz odwadniania terenu inwestycyjnego, jak i eksploatacja projektowanej instalacji, nie wymagająca poboru wody oraz nie powodująca zanieczyszczenia wód gruntowych, nie spowodują zmian stosunków wodnych mających wpływ na stan zachowania w/w siedliska. Brak wycinki drzew i krzewów w związku z realizacją przedmiotowej inwestycji nie spowoduje także negatywnego wpływu na uszczuplenie pobliskich buczyn i grądów. Ponadto inwestor zaplanował odsunięcie ogrodzenia elektrowni od strony obszaru Natura 2000 pn. „Dorzecze Parsęty” i wskazanych siedlisk przyrodniczych, na odległość około 15 m, co wskazano jako warunek realizacji przedmiotowej inwestycji, a planowane nasadzenia tarniny wzbogacą krajobraz przy obrzeżach tego obszaru.

Zgodnie z waloryzacją przyrodniczą województwa zachodniopomorskiego projektowana instalacja fotowoltaiczna również sąsiaduje częściowo z siedliskami przyrodniczymi, ale położonymi poza obszarem Natura 2000, tj. o kodzie 9190-2, tj. podtyp pomorskiego kwaśnego lasu brzoźowo-dębowego (przy działce nr 54 i 89/5) oraz siedlisko priorytetowe o kodzie 91E0b, tj. podtyp łągów wierzbowych, topolowych, olszowych i jesionowych (przy działce nr 54 i 58/6). Z racji odsunięcia projektowanej instalacji o 10 m od ścian lasów, a także braku konieczności wycinki drzew i krzewów oraz braku zmiany stosunków gruntowo-wodnych na etapie budowy i eksploatacji inwestycji, również w przypadku przedmiotowych siedlisk nie przewiduje się ograniczenia ich arealów ani pogorszenia stanu zachowania tych siedlisk w wyniku realizacji przedsięwzięcia. Dodatkowo z terenu działki nr 54 zostanie wyłączone obniżenie terenu, połączone funkcjonalnie z siedliskiem 91E0b. Na terenie przedsięwzięcia nie zinwentaryzowano stanowisk chronionych gatunków zwierząt, roślin i grzybów oraz chronionych siedlisk przyrodniczych. Ze względu na sąsiedztwo terenów rolnych i kompleksów leśnych, a w przypadku działki nr 89/5 w obrębie Dołganów – również niewielkich zbiorników wodnych, na obszarze inwestycji istnieje jednak prawdopodobieństwo bytowania ptaków, drobnych ssaków i płazów. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazano, że wstępna kontrola terenowa wykazała obecność śpiewającego samca lerki na działce nr 54 w obrębie Rąbinko, a także po jednym samcu w buforze 200 m wokół działki nr 89/5 w obrębie Dołganów oraz pomiędzy działkami nr 54 i nr 1 w obrębie Rąbinko. W buforze 500 m wokół działki 89/5 w obrębie Dołganów występuje również dzięcioł czarny. Z tego względu inwestor planuje rozpocząć prace realistyczne poza okresem lęgowym ptaków, co ujęto jako warunek realizacji inwestycji w niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Z kolei zastosowanie paneli fotowoltaicznych wyposażonych w powłokę antyrefleksyjną zminimalizuje oddziaływanie etapu eksplantacji inwestycji na ornitofaunę poprzez zwiększenie absorpcji promieniowania słonecznego oraz zapobieganie niepożądanemu efektowi i odbicia światła od ich powierzchni. Zrealizowanie przedmiotowej inwestycji umożliwi także sukcesję roślinności oraz przemieszczenie się po terenie inwestycyjnym drobnych zwierząt, w tym np. herpetofauny

Z racji częściowego usytuowania elektrowni w granicach korytarza ekologicznego „Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska”, przedmiotową inwestycję zaplanowano w

sposób umożliwiający jego dalsze funkcjonowanie, nie tylko w odniesieniu do mniejszych zwierząt. Dzięki zaplanowaniu przedmiotowej elektrowni w czterech odrębnych częściach, nie jako jednej całości, a także z uwagi na dostępność terenów otwartych oraz kompleksów leśnych w pobliżu działek inwestycyjnych, po zrealizowaniu przedsięwzięcia także duże zwierzęta będą miały zapewnioną swobodę migracji. Również w tym celu z terenu inwestycyjnego wyłączony zostanie południowo - zachodni fragment działki nr 54 w obrębie Rąbinko o powierzchni około 0,76 ha, stanowiący przewężenie przy zjeździe z drogi publicznej, a jednocześnie zapewniający łączność pomiędzy pobliskimi kompleksami leśnymi. Wyłączeniu ulegnie także zachodni fragment działki nr 89/5 w obrębie Dołganów, usytuowany w otoczeniu kompleksu leśnego. Aby dodatkowo zwiększyć możliwość migracji zwierząt, pomiędzy ścianami lasów, a ogrodzeniem elektrowni zostanie zachowana odległość około 10 m oraz w przypadku obszaru Natura 2000 – około 15 m. Zwiększona odległość ogrodzenia od ściany lasu zostanie zastosowana również od zachodniej i południowej strony działki nr 58/6 w obrębie Rąbinko, z uwagi na szlak migracji zwierząt kopytnych. Ponadto inwestor planuje miejscowe nasadzenia tarniny przy ogrodzeniu elektrowni (tj. na działce nr 89/5 w obrębie Dołganów wzdłuż drogi gruntowej przebiegającej na działce nr 91, przy południowo-wschodniej granicy działki nr 58/6 w obrębie Rąbinko oraz przy zachodniej stronie kompleksu działek nr 1, 2 i 10 w obrębie Rąbinko), które zamaskują ogrodzenie oraz ukierunkują zwierzęta do wędrowek na tereny otwarte. Proponowane nasadzenia wzbogacą również krajobraz oraz stworzą dodatkowe miejsca żerowiskowe dla ptaków.

Mając powyższe na uwadze uznano, że realizacja przedsięwzięcia zgodnie z przedstawionymi informacjami oraz przy uwzględnieniu wskazanych warunków realizacji przedsięwzięcia, nie spowoduje znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia, nie spowoduje znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na korytarz ekologiczny i inne obszary chronione, w szczególności na przedmioty ochrony w w/w obszarze Natura 2000.

W sąsiedztwie działki inwestycyjnej nr 89/5 w obrębie Dołganów, planowana jest część innej wielkopowierzchniowej instalacji fotowoltaicznej na działce nr 103 w obrębie Krzecko, na terenie gminy Sławoborze. Ustalono, iż planowane wyłączenie zachodniego fragmentu w/w działki inwestycyjnej z obszaru przeznaczonego pod zainwestowanie oraz przebiegająca wzdłuż granicy działki droga gruntowa spowodują, że pomiędzy ogrodzeniami projektowanej i pobliskiej elektrowni fotowoltaicznej, powstanie przestrzeń o szerokości około 45 m. Będzie to odległość, która zminimalizuje oddziaływanie w/w przedsięwzięć i zapewni możliwość swobodnej migracji pomiędzy nimi nawet dużym zwierzętom.

Wysokość konstrukcji paneli fotowoltaicznych od powierzchni terenu do górnej krawędzi najwyższego rzędu paneli nie przekroczy 3,6 m n.p.t. przy układzie „4 w poziomie” lub 5,0 m n.p.t. przy układzie „3 w pionie” oraz niemal bezemisyjną pracę instalacji w wyniku realizacji przedsięwzięcia nie wystąpi kumulacja oddziaływań na środowisko oraz na krajobraz. Ponadto każda z czterech części projektowanej elektrowni fotowoltaicznej będzie osłonięta od najbliższych zabudowań mieszkalnych pasami zadrzewień przydrożnych lub kompleksami leśnymi, w związku z czym zrealizowane przedsięwzięcie nie będzie widoczne z punktu widzenia tej zabudowy. Kompleks leśny przesłania m.in. działkę inwestycyjną nr 54 w obrębie Rąbinko, na której najprawdopodobniej zostanie usytuowana stacja GPO, wyposażona w elementy wyższe niż pozostała część instalacji, w tym bramkę napowietrzną o wysokości do 10 m oraz iglicę odgromową o wysokości do 25 m. Inwestycja zlokalizowana jest również poza terenami parków krajobrazowych, czy obszarów chronionego krajobrazu, wyznaczonych w celu ochrony szczególnych wartości krajobrazowych.

Przedsięwzięcie poprzez produkcję energii eklektycznej bez konieczności spalania paliw kopalnych przyczyni się do obniżania emisji gazów cieplarnianych do powietrza, prowadzących do zmian klimatu.

Odnosząc się do zagadnień związanych ze środowiskiem gruntowo-wodnym należy wskazać, że przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie:

- 1) w obszarze jednolitej części wód podziemnych JCWPd GW60009,
- 2) w obszarze jednolitej części wód podziemnych JCWP Moglica o kodzie RW60001744569,
- 3) w obszarze jednolitej części wód podziemnych JCWP Topiel o kodzie RW60001744749,
- 4) w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych JCWP Pokrzywnica do Ponika o kodzie RW600017447649.

Ponadto planowana inwestycja zlokalizowana będzie poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych i GZWP (Głównym Zbiornikiem Wód Podziemnych).

W przypadku natrafienia w trakcie robót ziemnych na przedmioty, co do których istnieje przypuszczenie, że są zabytkami, planuje się roboty przerwać i powiadomić o fakcie odkrycia Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków.

Planowana inwestycja nie będzie powodować transgranicznego oddziaływania na środowisko, ze względu na położenie geograficzne ocenianej inwestycji, która oddalona jest od granicy kraju o ok. 103 km w kierunku zachodnim oraz ze względu na skalę, wielkość i rodzaj planowanego przedsięwzięcia. Mówiąc o oddziaływaniu transgranicznym, mamy na uwadze potencjalny, istotny wpływ inwestycji, prowadzonych działań itp. na tereny leżące poza granicami Polski.