

OŚ.6220.1.2024

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 udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2023 r. poz. 1094 z póź.zm) – zwana dalej jako *uooś*, a także zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54a 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) zmienionego Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 1724 z póź. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2024 r. poz. 572 z póź.zm.) – zwany dalej *Kpa*, po rozpatrzeniu wniosku **spółki VALPOL Beta Sp. z o.o., ul. Złota 59, 00 – 120 Warszawa**, reprezentowanej przez pełnomocnika Panią Joannę Tabacą, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i zgody na realizację przedsięwzięcia pn. ***Budowie elektrowni o mocy do 120 MW, ze stacją transformatorową GPO SN/WN i magazynem energii, na działkach nr 15/2, 17/1, 47/11, 69/2 obręb Modrzewiec, na działkach nr 44/2, 44/3, 63/1, 66/1, 71/2 obręb Role, na działkach nr 6/2, 7, 8/2, 52/6 obręb Dąbrowa Białogardzka oraz na działkach nr 47, 48, 69, 70, 71, 72, 73 obręb Lipie, gmina Rąbino***, 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 przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko oraz ustalám środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn. ***Budowie elektrowni o mocy do 120 MW, ze stacją transformatorową GPO SN/WN i magazynem energii, na działkach nr 15/2, 17/1, 47/11, 69/2 obręb Modrzewiec, na działkach nr 44/2, 44/3, 63/1, 66/1, 71/2 obręb Role, na działkach nr 6/2, 7, 8/2, 52/6 obręb Dąbrowa Białogardzka oraz na działkach nr 47, 48, 69, 70, 71, 72, 73 obręb Lipie, gmina Rąbino***.

I. Określam:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia :

Planowana inwestycja polegała będzie na pozyskaniu energii elektrycznej z energii słonecznej oraz za pośrednictwem magazynu energii wprowadzała ją do sieci elektroenergetycznej. Inwestycja realizowana będzie na działkach nr 15/2, 17/1, 47/11, 69/2 obręb Modrzewiec, na działkach nr 44/2, 44/3, 63/1, 66/1, 71/2 obręb Role, na działkach nr 6/2, 7, 8/2, 52/6 obręb Dąbrowa Białogardzka oraz na działkach nr 47, 48, 69, 70, 71, 72, 73 obręb Lipie, gm. Rąbino, powiat świdwiński, województwo zachodniopomorskie.

Inwestor wskazuje, że warunki przyłączenia do sieci przesyłowej zostaną uzgodnione po uzyskaniu decyzji środowiskowej oraz decyzji o warunkach zabudowy dla przedmiotowej elektrowni. Ze względu na złożoność i różnorodność instalacji jej dokładne wymiary zostaną określone przed uzyskaniem pozwolenia budowlanego.

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) prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach od 6.00 do 22.00, celem ograniczenia uciążliwości hałasowej na najbliższych terenach chronionych akustycznie;
- 2) w przypadku rozpoczęcia robót ziemnych w okresie lęgowym ptaków, czynności te można prowadzić wyłącznie po wykonaniu pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Kontrole zajęcia siedlisk należy prowadzić nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem w/w prac. W przypadku wykrycia lęgów awifauny, należy zaprzestać prowadzenia prac do czasu stwierdzenia przez ornitologa wyprowadzenia młodych z gniazd;
- 3) na czas przerw roboczych zabezpieczyć wykopy budowlane przed możliwością przedostania się do nich drobnych zwierząt. Regularnie kontrolować teren prowadzonych prac, a zwłaszcza wykopów budowlanych, pod kątem ewentualnego uwięzienia w nich zwierząt. Wszelkie zwierzęta, które dostaną się do wykopów, należy przenieść w bezpieczne miejsce, zgodnie z przepisami prawa;
- 4) zaplecze budowy wyposażać w sorbenty do usuwania ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych;
- 5) projektowane źródła hałasu usytuować w odległości minimum 45 m (inwertery), 80 m (stacja transformatorowa) oraz 400 m (stacja GPO) od najbliższej zabudowy mieszkaniowej;
- 6) czyszczenie paneli fotowoltaicznych wykonywać przy użyciu czystej wody, bez dodatku detergentów;
- 7) ogrodzenie terenu inwestycyjnego wykonać z pozostawieniem minimum 20 cm wolnej przestrzeni nad gruntem, w celu umożliwienia wędrówki drobnym zwierzętom;
- 8) zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców, czy drutu kolczastego;
- 9) zastosować ogniwa fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej;
- 10) w przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym awifauny, czynności te wykonywać po przeprowadzeniu przez eksperta przyrodnika przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Prace należy rozpoczynać od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej;
- 11) wszystkie obiekty kubaturowe zaprojektować w kolorach neutralnych, najlepiej odcieniach brązu, szarości lub zieleni, w celu ograniczenia wpływu instalacji na krajobraz;
- 12) na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować ciągłego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i ogrodzenia w porze nocnej;
- 13) zachować szczególną ostrożność podczas stosowania wszelkiego rodzaju maszyn na placu budowy, sprawdzić czy używane 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;
- 14) wyposażać 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 należy przeprowadzić za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywację skażonego obszaru;
- 15) naprawę sprzętu i urządzeń oraz uzupełnienia paliwa można dokonywać tylko w wyznaczonych miejscach na terenie budowy, które będą zabezpieczone przed skażeniem środowiska gruntowo-wodnego;

- 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 budowy gromadzić w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie oddawać do utylizacji;
- 18) w przypadku zastosowania transformatora olejowego należy wykonać zabezpieczenia przed przedostaniem się substancji olejowych do środowiska gruntowo-wodnego;
- 19) podczas prowadzenia wykopów pod inwestycję, zwracać uwagę na niezaewidencjonowane urządzenia melioracyjne (rowy, rurociągi podziemne). W przypadku ich uszkodzenia lub zniszczenia dokonywać napraw. Naprawy powinny być przeprowadzone pod nadzorem osób posiadających uprawnienia w tym zakresie;
- 20) podczas konserwacji, mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystać wyłącznie czystą wodę, bez dodatku detergentów.

3. Jednocześnie określám, że charakterystyka przedsięwzięcia – stanowi załącznik nr 1 do niniejszej decyzji i stanowi jej integralną część.

UZASADNIENIE

Do Urzędu Gminy Rąbino wpłynął wniosek z dnia 28 grudnia 2023 r. (data wpływu: 04 stycznia 2024 r.), o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn. *Budowie elektrowni o mocy do 120 MW, ze stacją transformatorową GPO SN/WN i magazynem energii, na działkach nr 15/2, 17/1, 47/11, 69/2 obręb Modrzewiec, na działkach nr 44/2, 44/3, 63/1, 66/1, 71/2 obręb Role, na działkach nr 6/2, 7, 8/2, 52/6 obręb Dąbrowa Białogardzka oraz na działkach nr 47, 48, 69, 70, 71, 72, 73 obręb Lipie, gmina Rąbino.*

Planowane przedsięwzięcie zalicza się zgodnie z §3 ust. 1 pkt 54a 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) zmienionego Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 1724 z póź. zm.), jako:

„zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż:

- a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–3 tej ustawy,*
- b) 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a”.*

Teren inwestycyjny nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy 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 2023 r. poz. 1094 z póź.zm.), uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Ponieważ w przedmiotowej sprawie liczba stron przekracza 10, zgodnie art. 74 ust. 3 *uooś*, oraz z art. 49 *kpa* strony były powiadamiane o czynnościach podejmowanych poprzez tut. organ oraz możliwościach zapoznania się aktami sprawy poprzez publiczne obsieczenie na Biuletynie Informacji Publicznej oraz tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Rąbino.

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na działkach nr 15/2, 17/1, 47/11, 69/2 obręb Modrzewiec, na działkach nr 44/2, 44/3, 63/1, 66/1, 71/2 obręb Role, na działkach nr 6/2, 7, 8/2, 52/6 obręb Dąbrowa Białogardzka oraz na działkach nr 47, 48, 69, 70, 71, 72, 73 obręb Lipie, gm. Rąbino, powiat świdwiński, województwo zachodniopomorskie. Powierzchnia terenu, na którym planuje się zamontowanie urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, stacje

transformatorowe i magazyn energii nie przekroczy powierzchni 182 ha. Wspomniana powierzchnia obejmuje zamontowanie wszystkich elementów infrastruktury wymaganych do prawidłowego funkcjonowania instalacji (poszczególnych rzędów paneli fotowoltaicznych, inwerterów, stacji transformatorowych wraz z utwardzeniem, magazynu energii, dróg dojazdowych oraz drogi wokół instalacji). Wyżej wymieniona wielkość obejmuje powierzchnię zabudowy wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą z uwzględnieniem odstępów między panelami. Grunty, na których planowana jest inwestycja w ewidencji oznaczone są jako grunty orne klasa RIVa, RIVb, RV, RVI, pastwiska trwałe klasa PsIV, PsV oraz nieużytki - N. Całkowita powierzchnia wszystkich działek wynosi łącznie 226,13ha

Teren, na którym planuje się lokalizację inwestycji jest wolny od zadrzewień, nie jest zabudowany. Teren inwestycji graniczy bezpośrednio z drogami, lasami oraz gruntami ornymi. Dalsze tereny sąsiednie do terenu, na którym planuje się inwestycję, stanowią tereny rolne, lasy, małe zbiorniki wodne, tory kolejowe oraz zabudowa zagrodowa pobliskich jednostek osadniczych.

Planowana farma fotowoltaiczna będzie składać się z następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych (do 300000 szt.) - czyli urządzeń infrastruktury technicznej, umożliwiających przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele umieszczone zostaną na konstrukcji wsporczej w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp (2m–10m). Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. Stoły fotowoltaiczne z panelami skierowane w stronę południową będą nachylone do ziemi pod kątem od 10 do 40 stopni. Powierzchnia łącznie zainstalowanych samych paneli fotowoltaicznych wyniesie maksymalnie 600000m². Rozwijająca się w szybkim tempie technologia produkcji paneli fotowoltaicznych nie pozwala jednoznacznie określić i przewidzieć tego jaka moc jednostkowa paneli będzie najkorzystniejsza do zastosowania w ramach inwestycji zarówno pod względem finansowym, technicznym, jak i technologicznym. Liczba planowanych do zastosowania paneli fotowoltaicznych jest uzależniona od mocy pojedynczego panelu. Jednak przyjąć należy, że maksymalna ilość paneli fotowoltaicznych planowanych do zastosowania w ramach inwestycji wyniesie 300 000szt. Niezależnie od wybranego wariantu ogólnej liczby paneli i mocy pojedynczego panelu, a także technologii zastosowanych paneli, łączna moc wszystkich planowanych do zamontowania paneli nie przekroczy 120MW.
- konstrukcji wsporczej (stołów fotowoltaicznych,) - składającej się ze stalowej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących;
- inwerterów fotowoltaicznych (do 2400 szt.) - których zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd zmienny. Inwertery zostaną zamontowane na konstrukcji pod panelami fotowoltaicznymi;
- stacji transformatorowych nn/SN (do 120 szt.) - kontenerowych transformatorem suchym lub olejowym, wyposażonych w niezbędne układy pomiarowo –zabezpieczające. Kontener składać się będzie z trzech monolitycznych elementów żelbetowych –fundamentu, bryły głównej oraz dachu. W przypadku zastosowania transformatora olejowego fundament posiadać będzie wydzieloną misę olejową, mogącą pomieścić co najmniej 100% pojemności oleju z zamontowanego w stacji transformatora, w razie jego awarii. Zabezpiecza to środowisko gruntowe na wypadek ewentualnych wycieków z transformatora lub innych instalacji. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Powierzchnia zajmowana przez kontener ze stacją trafo nie przekroczy standardowych gabarytów i wynosić będzie maksymalnie 60m²/szt;
- stacji transformatorowej GPOSN/WN (1 szt.) - wykonanej częściowo w wariantcie napowietrznym gdzie na prefabrykowanych konstrukcjach wsporczych posadowione zostaną aparaty tj. stanowisko głowic kablowych wraz z ogranicznikami przepięć, odłącznik liniowy, wyłącznik liniowy, przekładniki zespolone do pomiaru energii elektrycznej, olejowy transformator o mocy znamionowej do 150 MVA, umieszczony na szczelnej, prefabrykowanej misie olejowej o pojemności zapewniającej zachowanie pełnej objętości oleju

transformatorowego wraz z separatorem oleju zapewniającym wymagany poziom oczyszczenia odcieku eliminując tym samym ew. skażenie gruntu podczas wycieku czynnika izolacyjnego z jednostki. Przewiduje się również budynek z dachem płaskim o wysokości do 5 m i powierzchni zabudowy do 100 m² na potrzeby rozdzielni wraz z nastawnią bez możliwości stałego pobytu ludzi;

- magazynu energii – składającego się z metalowych kontenerów (1-240 szt.), w których umieszczone zostaną szafy bateryjne z bateriami na przykład litowo-jonowymi, których zadaniem będzie magazynowanie energii odpowiednio wytworzonej przez elektrownię lub pozyskanej z sieci energetycznej, inwerterów (do 1200 szt.), których zadaniem będzie przekształcanie prądu (ze stałego na zmienny i odwrotnie) oraz systemu zarządzania energią, którego zadaniem jest monitorowanie poszczególnych baterii pod kątem poziomu napięcia, prądu ładowania i rozładowywania oraz temperatury ogniw stanowiąc tym samym zabezpieczenie przed nadmiernym naładowaniem lub rozładowaniem ogniw co pozwoli na uniknięcie awarii systemu. W ramach realizacji przedmiotowej inwestycji planuje się zastosowanie kontenerowych modułowych magazynów energii o łącznej mocy do 120 MW i pojemności do 480 MWh, zajmujących powierzchnię maksymalnie do 9600 m². System wyposażony będzie w niezbędne stacje transformatorowe (1-120 szt.);
- instalacji elektrycznej - stanowiącej połączenia kablowe między panelami a inwerterami, inwerterami a stacjami trafo, stacjami trafo a magazynem energii, stacjami trafo a stacją GPO SN/WN. Połączenie poszczególnych paneli w rzędach odbędzie się linią napowietrzną przebiegającą po rusztowaniu pod panelami. Połączenie poszczególnych rzędów odprowadzono zostanie podziemną linią zbiorczą do stacji automatycznej kontroli. Miejsce podłączenia do sieci energetycznej zostanie określone w warunkach przyłączenia do wydanych przez lokalnego operatora sieci, na obecnym etapie przyłączenie to planuje się je wykonać kablem podziemnym;
- ogrodzenia – całość inwestycji zostanie ogrodzona siatką grodzieńową, zabezpieczającą przed wejściem osób nieuprawnionych. Niezależnie od rodzaju ogrodzenia, posiadać będzie ono co najmniej 20 cm przerwy od powierzchni gruntu, umożliwiającą ewentualną swobodną migrację płazów, gadów i drobnych ssaków. Planuje się zastosowanie oświetlenia ledowego, energooszczędnego wzdłuż ogrodzenia elektrowni. Teren elektrowni będzie oświetlony nocą w celu monitoringu i ochrony. Zostanie zastosowane ciepłe, naturalne światło.

Stacje transformatorowe zostaną umieszczone bezpośrednio na terenie elektrowni w odległości minimum 5 metrów od infrastruktury stołów fotowoltaicznych, natomiast inwertery umieszczone (zamontowane) zostaną bezpośrednio na konstrukcji na tzw. stołach fotowoltaicznych lub na osobnej konstrukcji.

Miejsce przyłączenia do krajowej sieci energetycznej zostanie określone w warunkach przyłączenia wydanych przez operatora sieci elektroenergetycznej na podstawie obliczeń parametrów sieci dla danej lokalizacji wykonanych przez zakład energetyczny.

Wokół całej instalacji planuje się pozostawienie wolnej przestrzeni o szerokości minimum 3 m przeznaczonej pod drogę gruntową umożliwiającą dojazd do urządzeń. Jeżeli inwestycja będzie tego wymagała, wówczas na terenie inwestycji wykonane zostaną wewnętrzne drogi dojazdowe oraz place manewrowe utwardzone kruszywem.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 19 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 poz. 572 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 2023 poz. 1094 z póź.zm), Wójt Gminy Rąbino uznaje 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 metrów od granic tego terenu.

Na podstawie art. 61 § 1 oraz § 4 ustawy Kpa, Wójt Gminy Rąbino z dniem 12 stycznia 2024 r. wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia o czym zawiadomił wszystkie strony postępowania poprzez obwieszczenie na stronie Biuletynu Informacji Publicznej oraz tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Rąbino.

W związku z powyższym zgodnie z art. 64 ust. 1, 2 i 4 ustawy uooś, Wójt Gminy Rąbino w dniu 12 stycznia 2024 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, Zarząd Zlewni w Koszalinie Państwowego Gospodarstwa Wody Polskie oraz Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie/Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie.

Pismem z dnia 30 stycznia 2024 r. (data wpływu: 30 stycznia 2024 r.), znak sprawy: NZNS.9022.4.2024, 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, dokonał analizy w/w dokumentacji i wyraził opinię, że dla planowanego istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w stopniu niezbędnym dla ustalenia wpływu na stan środowiska i zdrowia ludzi i określił zakres raportu:

1. opis planowanego przedsięwzięcia, a w szczególności:
 - a) charakterystykę całego przedsięwzięcia i warunki użytkowania terenu w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania,
 - b) główne cechy charakterystyczne procesów produkcyjnych,
 - c) przewidywane rodzaje i ilości emisji, w tym odpadów., wynikające z fazy realizacji i eksploatacji lub użytkowania planowanego przedsięwzięcia,
 - d) Informacje o zapotrzebowaniu na energię i jej zużyciu,
 - e) Ocenione w oparciu o wiedzę naukową ryzyko wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyko związane ze zmianą klimatu;
2. informacje na temat powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych, zrealizowanych lub planowanych, dla których wydano decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia, w zakresie , w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływania z planowanym przedsięwzięciem;
3. opis przewidywanych skutków dla środowiska w przypadku niepodjęcia przedsięwzięcia, uwzględniający dostępne informacje o środowisku oraz wiedzę naukową;
4. opis wariantów uwzględniający szczególne cechy przedsięwzięcia lub jego oddziaływania, w tym:
 - a) wariantu proponowanego przez wnioskodawcę oraz racjonalnego wariantu alternatywnego,
 - b) racjonalnego wariantu najkorzystniejszego dla środowiska – wraz z uzasadnieniem ich wyboru;
5. określenie przewidywanego oddziaływania analizowanych wariantów na środowisko, w tym również w przypadku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej i katastrofy naturalnej i budowlanej, na klimat, w tym emisje gazów cieplarnianych i oddziaływania istotne z punktu widzenia dostosowania do zmian klimatu, a także możliwego transgranicznego oddziaływania na środowisko;
6. porównanie oddziaływań analizowanych wariantów na:

- a) ludzi, rośliny, zwierzęta, grzyby i siedliska przyrodnicze, wodę i powietrze,
- b) powierzchnię ziemi, z uwzględnieniem ruchów masowych ziemi i krajobraz,
- c) dobra materialne,
- d) wzajemne oddziaływanie między elementami, o których mowa w lit a-c;
- 7. uzasadnienie proponowanego przez wnioskodawcę wariantu, z uwzględnieniem informacji, o których mowa w pkt 5 i 6;
- 8. opis metod prognozowania zastosowanych przez wnioskodawcę oraz opis przewidywanych znaczących oddziaływań planowanego przedsięwzięcia na środowisko, obejmujący bezpośrednio, wtórne, skumulowane, krótko, średnio i długoterminowe, stałe i chwilowe oddziaływania na środowisko, wynikające z:
 - a) istnienia przedsięwzięcia,
 - b) wykorzystywania zasobów środowiska,
 - c) emisji;
- 9. opis przewidywanych działań mających na celu unikanie, zapobieganie, ograniczanie lub kompensację przyrodniczą negatywnych oddziaływań na środowisko;
- 10. odniesienie się do celów środowiskowych wynikających z dokumentów strategicznych istotnych z punktu widzenia realizacji przedsięwzięcia;
- 11. wskazanie, czy dla planowanego przedsięwzięcia jest konieczne ustanowienie obszaru ograniczonego użytkowania, o którym mowa w ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, oraz określenie granic takiego obszaru, ograniczeń w zakresie przeznaczenia terenu, wymagań technicznych dotyczących obiektów budowlanych i sposobów korzystania z nich;
- 12. przedstawienie zagadnień w formie graficznej;
- 13. przedstawienie zagadnień w formie kartograficznej w skali odpowiadającej przedmiotowi i szczegółowości analizowanych w raporcie zagadnień oraz umożliwiającej kompleksowe przedstawianie przeprowadzonych analiz oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;
- 14. wnikliwą analizę możliwych konfliktów społecznych związanych z planowanym przedsięwzięciem;
- 15. przedstawienie propozycji monitoringu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na etapie jego realizacji i eksploatacji lub użytkowania;
- 16. wskazanie trudności wynikających z niedostatków techniki lub luk we współczesnej, jakie napotkano, opracowując raport;
- 17. streszczenie w języku niespecjalistycznym informacji zawartych w raporcie, w odniesieniu do każdego elementu raportu;
- 18. źródła informacji stanowiące do sporządzenia raportu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie pismem z dnia 01 lutego 2024 r. znak: WST-K.4220.18.2024.NK, wezwał Wójta Gminy Rąbino do przedłożenia uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia w zakresie:

- 1) przedstawienia planu zagospodarowania terenu w postaci załącznika graficznego, na podkładzie z mapy ewidencyjnej, z zaznaczeniem lokalizacji poszczególnych elementów projektowanej farmy fotowoltaicznej, w tym ogrodzenia. Na załączniku należy również uwzględnić obszary działek inwestycyjnych wyłącznie spod zainwestowania;
- 2) uzasadnienia, że planowane zamierzenie inwestycyjne nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na najbliższych położonych terenach chronionych akustycznie. W tym celu należało:
 - a) wymienić wszystkie planowane źródła hałasu oraz wskazać poziom mocy akustycznej tych urządzeń,

- b) określić zasięg akustycznego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na etapie eksploatacji, z uwzględnieniem równoczesnej pracy wszystkich planowanych urządzeń stanowiących źródło emisji akustycznej,
 - c) określić minimalną odległość pomiędzy poszczególnymi źródłami hałasu projektowanymi w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia (tj. inwertery, magazyny energii, stacje transformatorowe nn/SN, stacja GPO SN/WN), a najbliższymi terenami zabudowy mieszkaniowej;
- 3) określenia skumulowanego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia z innymi istniejącymi, realizowanymi i planowanymi przedsięwzięciami polegającymi na wytwarzaniu energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, w szczególności farmą fotowoltaiczną o mocy do 580 MW, planowaną do realizacji na działkach ewidencyjnych nr 12/39, 55/12, 49/2, 56/2, 59/11 obręb Dąbrowa Białogardzka, na działkach ewidencyjnych nr 47/1, 71/1 obręb Modrzewiec, gmina Rąbino oraz na działkach ewidencyjnych nr 53/1, 140/2, 143 obręb Sława, gmina Świdwin oraz elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 30 MW na działkach 25, 27, 49/8 obręb Rąbinko, 44/2, 44/3, 63/1, 66/1, 71/2 obręb Role, 6/2, 7, 8/2, 52/6 obręb Dąbrowa, 47, 48, 69, 70, 71, 72, 73 obręb Lipie.

Pismem z dnia 01 lutego 2024 r. (data wpływu: 06 luty 2024 r.) znak sprawy: SK.ZZŚ.4901.18.2024.NK, Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie wezwał Wójta Gminy Rąbino do uzupełnienia braków formalnych w zakresie przedstawienia informacji o urządzeniach melioracyjnych w obrębie realizacji planowanej inwestycji oraz w przypadku gdyby takie urządzenia występowały, należy przedstawić sposób ich zabezpieczenia przed uszkodzeniem podczas realizacji inwestycji oraz postępowania w przypadku ich uszkodzenia.

Pismem z dnia 08 lutego 2024 r. Wójt Gminy Rąbino wezwał inwestora do przedłożenia uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia w w/w zakresie.

Pismem z dnia 15 lutego 2024 r. (data wpływu: 19 luty 2024 r.) Inwestor zwrócił się z do Wójta Gminy Rąbino o wydłużenie terminu do przedłożenia uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia w w/w zakresie do 15 kwietnia 2024 r. z uwagi na konieczność wykonania szczegółowej analizy akustycznej dla obszaru inwestycji.

Wójt Gminy Rąbino zwrócił się pismem z dnia 26 lutego 2024 r. do RDOŚ o przedłużenie uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia do 19 kwietnia 2024 r. , gdzie RDOŚ pismem z dnia 07 marca 2024 r. wyraził zgodę na przedłużenie wskazanego terminu. Jednocześnie Wójt Gminy Rąbino przychylił się pismem z dnia 14 marca 2024 r. na przedłużenie terminu Inwestora do 15 kwietnia 2024 r. do uzupełnienia w/w dokumentacji.

W dniu 29 marca 2024 r. do tutejszego urzędu wpłynęło uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia Inwestora w zakresie wezwania Wójta Gminy Rąbino z dnia 08 lutego 2024 roku.

Wójt Gminy Rąbino w dniu 02 kwietnia 2024 r. przedłożył uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Pismem z dnia 24 kwietnia 2024 r. (data wpływu: 24 kwietnia 2024 r.), znak sprawy: WST-K.4220.18.2024.NK.3, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie/Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie 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 oraz środowiska gruntowo-wodnego, a także ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, określonych w warunkach niniejszej decyzji w pkt 2 litera od 1) do 12).

Pismem z dnia 19 kwiecień 2024 r. (data wpływu: 25 kwiecień 2024 r.), znak sprawy: SZ.ZZŚ.4901.14.1.2024.DL, 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 dobrego stanu chemicznego.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją inwestora na działkach przedmiotowej inwestycji nie znajdują się urządzenia melioracyjne, należy jednak zauważyć, że na terenie działek mogą występować urządzenia melioracji wodnych nieznajdujące się w ewidencjach prowadzonych przez PGW WP WP, np.: wybudowane przed 1945 rokiem.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie:

- w obszarze jednolitej części wód podziemnych JCWPd o kodzie GW60009, która charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i słabym stanem ilościowym;
- w obszarze jednolitej części wód podziemnych JCWPd o kodzie GW60008, która charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i dobrym stanem ilościowym;
- w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP RW) Moglica oznaczonej kodem RW60001044569. Jest to naturalna część wód o umiarkowanym stanie ekologicznym i złym stanie ogólnym.
- w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP RW) Rega od źródeł do dopływu spod Bystrzyny wraz z dopływem spod Bystrzyny oznaczonej kodem RW60000942135. Jest to naturalna część wód o umiarkowanym stanie ekologicznym i stanem chemicznym poniżej dobrego.

Planowana inwestycja znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych i GZWP (Głównym Zbiornikiem Wód Podziemnych) oraz poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Koszalinie PGW WP mając na uwadze zakres i charakter planowanego przedsięwzięcia tj. że inwestycja nie jest zlokalizowana na ciekach i nie wiąże się z wprowadzaniem ścieków bezpośrednio do wód i do ziemi, uznał że przeprowadzanie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest konieczne. Przedsięwzięcie nie narusza warunków określonych w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335).

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 sposób 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.

Podczas realizacji inwestycji odpady gromadzone będą w wyznaczonym miejscu o szczelnym podłożu. Teren budowy zostanie zabezpieczony w środki do usuwania przypadkowych zanieczyszczeń gruntu materiałami ropopochodnymi. Na terenie budowy zostaną usytuowane toalety typu toi toi. Ścieki bytowe gromadzone w zbiornikach przenośnych toalet toi toi będą usuwane wozem asenizacyjnym i wywożone do punktu zlewnego. Podczas realizacji inwestycji nie będą powstawały ścieki przemysłowe. Panele fotowoltaiczne będą sporadycznie czyszczone z zastosowaniem wody zdemineralizowanej. Czyszczenie paneli nie będzie powodowało wytwarzania ścieków, woda z czyszczenia powinna być traktowana jak opad atmosferyczny. Wody opadowe będą swobodnie infiltrowały w grunt.

W związku z powyższym 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 warunkach niniejszej decyzji w pkt 2 lit. od 13) do 20).

Organem właściwym do stwierdzenia obowiązku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w tym opracowania raportu oddziaływania na środowisko na podstawie art. 63 ust. 1 w związku z art. 75 ust. 1 pkt 4 uoos, jest Wójt Gminy Rąbino, po wcześniejszym zasięgnięciu opinii właściwego organu.

Na podstawie § 3 ust. 1 pkt. 54a 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) zmienionego Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 1724) 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 odnosząc się do opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdwinie z dnia 30 stycznia 2024 r. znak sprawy: NZNS.9022.4.2024, w wyniku analizy przedłożonych dokumentów inwestora oraz opinii organów, Wójt Gminy Rąbino postanawia odstąpić od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Wskazując, że dostarczona dokumentacja w toku postępowania dostarcza kompletnych w stopniu niezbędnym dla ustalenia wpływu na stan środowiska i zdrowia ludzi. Szczegółowe zagadnienia dotyczące akustyki i oddziaływania na tereny mieszkalne zostały szczegółowo omówione w uzupełnieniu karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Zgodnie z opinią RDOŚ potencjalnym źródłem emisji akustycznej będą stanowić: transformatory nn/SN oraz magazyny energii. Minimalna odległość między terenami zabudowy mieszkaniowej, a źródłami hałasu wyniesie minimum 45 m (inwertery), 80 m (stacja transformatorowa) oraz 400 m (stacja GPO). Ponadto należy wskazać, że umieszczenie transformatorów w kontenerowych stacjach transformatorowych ograniczy emisję hałasu. Na potrzeby przeprowadzenia analizy propagacji hałasu przyjęto, że oddziaływania w zakresie emisji akustycznej na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia będą tożsame, zarówno w porze dnia, jaki i nocy. W wyniku analizy przedstawionych obliczeń wraz z prezentacją graficzną rozkładu izolinii hałasu stwierdza się, że projektowane przedsięwzięcie nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku względem najbliższych położonych terenów podlegających ochronie akustycznej w obu wariantach. Planowane stacje transformatorowe nn/SN, główny punkt odbioru, magazyny energii oraz inwertery będą również 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. 2019 r. poz. 2448 z późn.zm.), dopuszczalny poziom pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz nie powinien przekraczać w miejscach dla ludzi wartości granicznej 10 kV/m, natężenie pola elektrycznego oraz 60 A/m, natężenie pola magnetycznego. Umieszczenie stacji transformatorowych nn/SN w zabudowie kontenerowej znacząco ograniczy oddziaływanie w zakresie emisji pól magnetycznych.

Główne źródła hałasu zostaną posadowione w znacznej odległości od zabudowy mieszkaniowej, w związku z powyższym na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia nie powinno dojść do przekroczenia dopuszczalnych wartości natężenia pola elektromagnetycznego w miejscach dostępnych dla ludności.

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn. Oddziaływania na etapie realizacji będą miały charakter lokalny, okresowy, odwracalny i ustąpią po zakończeniu prac związanych z budową przedmiotowej farmy fotowoltaicznej. Zatem w celu ograniczenia uciążliwości pochodzących z etapu inwestycji względem terenów sąsiadujących, prace realizacyjne prowadzone będą w porze dziennej, tj. w godzinach od 6.00 do 22.00, co uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji. Podczas fazy instalacji będą produkowane niewielkie ilości ścieków socjalno-bytowych, w związku z czym planuje się zastosowanie urządzeń sanitarnych, które zostaną przetransportowane na teren inwestycji. Wytwarzane w trakcie

realizacji przedsięwzięcia odpady będą magazynowane selektywnie w wyznaczonym miejscu, a następnie przekazane podmiotom posiadającym stosowne uprawnienia. Na etapie realizacji inwestycji zobowiązuje się inwestora do wyposażenia zaplecza budowy w sorbenty do usuwania ewentualnych wycieków, substancji ropopochodnych. Etap realizacji inwestycji będą miały charakter lokalny, okresowy, odwracalny i ustąpią po zakończeniu prac związanych z budową przedmiotowej farmy fotowoltaicznej.

Zgodnie z pismem z dnia 24 kwietnia 2024 r. znak: WST-K.4220.18.2024.NK.3, organu opiniującego Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie – zwanej dalej RDOŚ, stwierdza się iż w miejscu realizacji inwestycji nie występują formy ochrony przyrody wymienione w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz.1336 ze zm.), takie jak: parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe. Najbliżej położonym obszarem objętym formą ochrony przyrody jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty (OZW) pn. „Dorzecze Parsęty” (PLH 320007), wyznaczony rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 14 października 2021 r. w sprawie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Dorzecze Parsęty (PLH 320007) (Dz. u. z 2022 r. poz. 56 z póź.zm.), zlokalizowany w odległości ok. 0,38 km od projektowanej instalacji. Zgodnie z w/w rozporządzeniem przedmiotem ochrony w obszarze są 24 siedliska przyrodnicze o kodach: 1310, 1340, 3150, 3160, 3260, 3270, 4010, 4030, 6410, 6330, 6510, 7110, 7120, 7140, 7150, 7230, 9110, 9130, 9160, 9170, 9190, 91D0*, 91E0*, 91F0 oraz 8 gatunków zwierząt tj. głowacz białopłetwy, koza, kumak nizinny, łosoś atlantycki, minóg rzeczny, minóg strumieniowy, pachnica dębowa, i wydra. Ponadto w promieniu co najmniej 0,5 km nie stwierdzono występowania przedmiotów ochrony przywołanego powyżej obszaru. Ze względu na wskazaną wyżej odległość nie przewiduje się negatywnego wpływu ze strony planowanej inwestycji, ani w fazie realizacji, ani w fazie eksploatacji, na obszar Natura 2000 pn. „Dorzecze Parsęty”.

Planowana inwestycja usytuowana zostanie poza zasięgiem istniejących korytarzy ekologicznych, tym samym w wyniku realizacji przedsięwzięcia nie należy spodziewać się wystąpienia utrudnień w migracjach większych zwierząt (najbliższy korytarz ekologiczny pn. „Puszcza Goleniowska-Puszcza Koszalińska” zlokalizowany jest w odległości ok. 5,5 km od terenu inwestycji). W sąsiedztwie terenu inwestycji występują rozległe grunty rolne, które mogą być w dalszym ciągu wykorzystywane przez zwierzęta.

Przedmiotowa inwestycja usytuowana zostanie na gruntach ornych, gdzie istnieje możliwość wyprowadzenia lęgów przez awifaunę, w przypadku rozpoczęcia robót ziemnych w okresie lęgowym ptaków, zgodnie ze wskazaniem RDOŚ czynności te należy prowadzić wyłącznie po wykonaniu pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Kontrole zajęcia stanowisk należy dokonać nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem w/w prac. W przypadku wykrycia lęgów awifauny prace muszą zostać wstrzymane do czasu stwierdzenia przez ornitologa wyprowadzenia młodych z gniazd. Ponadto zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej w panelach fotowoltaicznych zminimalizuje oddziaływanie inwestycji na oritofaunę, poprzez zwiększenie absorpcji promieniowania słonecznego oraz zapobieganie niepożądanemu efektowi odbicia światła od ich powierzchni. Dodatkowo w celu ochrony zwierząt przed okaleczeniem ze strony planowanego do wykonania ogrodzenia terenu inwestycyjnego, zobowiązuje się inwestora do ogrodzenia farmy bez zakończeń w postaci ostrych elementów, takich jak kolce, czy drut kolczasty. Po zrealizowaniu przedsięwzięcia obszar pomiędzy panelami fotowoltaicznymi będzie stanowił nadal teren biologicznie czynny, co może doprowadzić do wykształcenia się środowiska typowo łąkowego, stanowiącego atrakcyjny obszar dla lokalnie występującej awifauny. W przypadku konieczności wykaszania mechanicznego terenu pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym awifauny zgodnie nakłada się na inwestora obowiązek wykonywania tych czynności po przeprowadzeniu przez eksperta przyrodnika przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Prowadzenie koszenia pasmowo od środkowej części farmy w kierunku zewnętrznych działek inwestycyjnych zmniejszy ryzyko nieumyślnego zabicia piskląt podczas wykonywania tych prac.

Lokalizacja przedmiotowej inwestycji usytuowana w otoczeniu gruntów rolnych, sprzyja występowaniu w granicach analizowanych działek drobnych zwierząt. Wobec tego po osiągnięciu opinii *RDOŚ* zobowiązuje się inwestora, aby na czas przerw roboczych zabezpieczyć wykopy budowlane przed możliwością przedostania się do nich drobnych zwierząt oraz regularnie kontrolować teren prowadzonych prac, a zwłaszcza wykopów budowlanych, pod kątem ewentualnego uwięzienia w nich zwierząt. Wszelkie zwierzęta, które dostaną się do wykopów, należy przenieść w bezpieczne miejsce, zgodnie z przepisami prawa. Natomiast w celu umożliwienia dalszego wykorzystania terenu inwestycji przez mniejsze zwierzęta, zobowiązano inwestora do pozostawienia przestrzeni pomiędzy ogrodzeniem, a gruntem, wynoszącej minimum 20 cm.

Panele fotowoltaiczne o wysokości do 5 m planowanej inwestycji zostaną posadowione w obrębie gruntów rolnych. Poza obszarami chronionego krajobrazu i parkami krajobrazowymi. W celu ograniczenia wpływu instalacji na krajobraz zobowiązuje się inwestora aby wszystkie obiekty kubaturowe zaprojektować w kolorach neutralnych, najlepiej w kolorach brązu, szarości lub zieleni. Ponadto również do rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu instalacji i ogrodzenia w porze nocnej, co również zmniejszy negatywne oddziaływanie ze strony projektowanego przedsięwzięcia dla mieszkańców.

Biorąc powyższe pod uwagę nałożone w niniejszej decyzji warunki uwzględniające ochronę środowiska przyrodniczego, należy wykluczyć możliwość negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na bioróżnorodność analizowanego terenu.

Z przedstawionej przez inwestora dokumentacji wynika, że położona farma fotowoltaiczna (o mocy do 2 MW), dla której wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, zlokalizowana będzie w sąsiedztwie od analizowanej inwestycji, na działce o nr 15/2, obręb Modrzewiec, gmina Rąbino. Oddziaływania w/w farm fotowoltaicznych zawierają się w granicach działek inwestycyjnych wobec tego nie przewiduje się skumulowanego wpływu powyższych instalacji na poszczególne komponenty środowiska. Natomiast w sąsiedztwie projektowanej instalacji planuje się budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 580 MW (dz. ew. nr 12/39, 55/12, 49/2, 56/2, 59/11 obręb Dąbrowa Białogardzka, na dz. ew. nr 47/1, 71/1, obręb Modrzewiec, gmina Rąbino oraz dz.nr. 53/1, 140/2, 143, obręb Sława, gmina Świdwin. Na wymienione przedsięwzięcie Wójt Gminy Rąbino nałożył zakres sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko, co wskazuje że realizacja inwestycji będzie uzależniona od wyników przeprowadzonej oceny.

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium kraju. W związku z przewidywanym lokalnym zasięgiem lokalnym oddziaływania inwestycji, przedsięwzięcie nie będzie źródłem transgenicznego oddziaływania. Funkcjonowanie planowanej inwestycji nie wpłynie na pogorszenie standardów jakości środowiska, natomiast bezpośrednio przyczyni się do ochrony powietrza poprzez produkcję energii ze źródeł odnawialnych.

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

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.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w tym kryteria określone w art. 63 ust. 1. *uooś* w związku z art. 85 ust.2. pkt 2) po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia, karty informacyjnej, opinii uzyskanych od organów opiniujących, stwierdza się, że w odniesieniu do planowanego przedsięwzięcia zachodzi brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wobec powyższego Wójt Gminy Rąbino Obwieszczeniem z dnia 7 maja 2024 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 udostępnione na Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Rąbino, a także zostało wywieszone na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Rąbino.

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 2023 r. poz.1094 z późn.zm.) 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 2023 r. poz. 1094 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.

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Inwestor/pełnomocnik
VALPOL Beta Sp. z o.o.
ul. Złota 59
00-120 Warszawa;
2. 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.




mgr Ryszard Poręba

Załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
Wójta Gminy Rąbino, z dnia 27 maja 2024 r.
znak: OŚ.6220.1.2024

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 2023 r. poz. 1094 z póź.zm.), niniejsza charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Instalacja będzie produkowała energię elektryczną z energii słonecznej i bezpośrednio lub za pośrednictwem magazynu energii wprowadzała ją do sieci elektroenergetycznej. Inwestycja realizowana będzie na działkach nr 15/2, 17/1, 47/11, 69/2 obręb Modrzewiec, na działkach nr 44/2, 44/3, 63/1, 66/1, 71/2 obręb Role, na działkach nr 6/2, 7, 8/2, 52/6 obręb Dąbrowa Białogardzka oraz na działkach nr 47, 48, 69, 70, 71, 72, 73 obręb Lipie, gm. Rąbino, powiat świdwiński, województwo zachodniopomorskie.

Planowane przedsięwzięcie zalicza się zgodnie z §3 ust. 1 pkt 54a 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) zmienionego Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 1724 z póź. zm.), jako:

„zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż:

- a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–3 tej ustawy,*
- b) 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a”.*

Teren inwestycyjny nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Planowana farma fotowoltaiczna będzie składać się z następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych (do 300000 szt.)czyli urządzeń infrastruktury technicznej, umożliwiających przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele umieszczone zostaną na konstrukcji wsporczej w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp (2m–10m). Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. Stoły fotowoltaiczne z panelami skierowane w stronę południową będą nachylone do ziemi pod kątem od 10 do 40 stopni. Powierzchnia łącznie zainstalowanych samych paneli fotowoltaicznych wyniesie maksymalnie 600000 m². Rozwijająca się w szybkim tempie technologia produkcji paneli fotowoltaicznych nie pozwala jednoznacznie określić i przewidzieć tego jaka moc jednostkowa paneli będzie najkorzystniejsza do zastosowania w ramach inwestycji zarówno pod względem finansowym, technicznym, jak i technologicznym. Liczba planowanych do zastosowania paneli fotowoltaicznych jest uzależniona od mocy pojedynczego panelu. Jednak przyjąć należy, że maksymalna ilość paneli fotowoltaicznych planowanych do zastosowania w ramach inwestycji wyniesie 300 000szt.Niezależnie od wybranego wariantu ogólnej liczby paneli i mocy pojedynczego panelu, a także technologii zastosowanych paneli, łączna moc wszystkich planowanych do zamontowania paneli nie przekroczy 120 MW.
- konstrukcji wsporczej (stołów fotowoltaicznych) składającej się ze stalowej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących;

- inwerterów fotowoltaicznych (do 2400 szt.), których zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd zmienny. Inwertery zostaną zamontowane na konstrukcji pod panelami fotowoltaicznymi;
- stacji transformatorowych nn/SN (do 120 szt.) kontenerowych transformatorem suchym lub olejowym, wyposażonych w niezbędne układy pomiarowo –zabezpieczające. Kontener składać się będzie z trzech monolitycznych elementów żelbetowych –fundamentu, bryły głównej oraz dachu. W przypadku zastosowania transformatora olejowego fundament posiadać będzie wydzieloną misę olejową, mogącą pomieścić co najmniej 100% pojemności oleju z zamontowanego w stacji transformatora, w razie jego awarii. Zabezpiecza to środowisko gruntowe na wypadek ewentualnych wycieków z transformatora lub innych instalacji. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Powierzchnia zajmowana przez kontener ze stacją trafo nie przekroczy standardowych gabarytów i wynosić będzie maksymalnie 60m²/szt;
- stacji transformatorowej GPOSN/WN (1 szt.) wykonanej częściowo w wariantcie napowietrznym gdzie na prefabrykowanych konstrukcjach wsporczych posadowione zostaną aparaty tj. stanowisko głowic kablowych wraz z ogranicznikami przepięć, odłącznik liniowy, wyłącznik liniowy, przekładniki zespolone do pomiaru energii elektrycznej, olejowy transformator o mocy znamionowej do 150 MVA, umieszczony na szczelnej, prefabrykowanej misie olejowej o pojemności zapewniającej zachowanie pełnej objętości oleju transformatorowego wraz z separatorem oleju zapewniającym wymagany poziom oczyszczenia odcieku eliminując tym samym ew. skażenie gruntu podczas wycieku czynnika izolacyjnego z jednostki. Przewiduje się również budynek z dachem płaskim o wysokości do 5 m i powierzchni zabudowy do 100 m² na potrzeby rozdzielni wraz z nastawnią bez możliwości stałego pobytu ludzi;
- magazynu energii – składającego się z metalowych kontenerów (1-240 szt.), w których umieszczone zostaną szafy bateryjne z bateriami na przykład litowo-jonowymi, których zadaniem będzie magazynowanie energii odpowiednio wytworzonej przez elektrownię lub pozyskanej z sieci energetycznej, inwerterów (do 1200 szt.), których zadaniem będzie przekształcanie prądu (ze stałego na zmienny i odwrotnie) oraz systemu zarządzania energią, którego zadaniem jest monitorowanie poszczególnych baterii pod kątem poziomu napięcia, prądu ładowania i rozładowywania oraz temperatury ogniw stanowiąc tym samym zabezpieczenie przed nadmiernym naładowaniem lub rozładowaniem ogniw co pozwoli na uniknięcie awarii systemu. W ramach realizacji przedmiotowej inwestycji planuje się zastosowanie kontenerowych modułowych magazynów energii o łącznej mocy do 120 MW i pojemności do 480 MWh, zajmujących powierzchnię maksymalnie do 9600 m². System wyposażony będzie w niezbędne stacje transformatorowe (1-120 szt.);
- instalacji elektrycznej stanowiącej połączenia kablowe między panelami a inwerterami, inwerterami a stacjami trafo, stacjami trafo a magazynem energii, stacjami trafo a stacją GPO SN/WN. Połączenie poszczególnych paneli w rzędach odbędzie się linią napowietrzną przebiegającą po rusztowaniu pod panelami. Połączenie poszczególnych rzędów odprowadzono zostanie podziemną linią zbiorczą do stacji automatycznej kontroli. Miejsce podłączenia do sieci energetycznej zostanie określone w warunkach przyłączenia do wydanych przez lokalnego operatora sieci, na obecnym etapie przyłączenie to planuje się je wykonać kablem podziemnym;
- ogrodzenia – całość inwestycji zostanie ogrodzona siatką grodzieńską, zabezpieczającą przed wejściem osób nieuprawnionych. Niezależnie od rodzaju ogrodzenia, posiadać będzie ono co najmniej 20 cm przerwy od powierzchni gruntu, umożliwiającą ewentualną swobodną migrację ptaków, gadów i drobnych ssaków. Planuje się zastosowanie oświetlenia ledowego, energooszczędnego wzdłuż ogrodzenia elektrowni. Teren elektrowni będzie oświetlony nocą w celu monitoringu i ochrony. Zostanie zastosowane ciepłe, naturalne światło.

Stacje transformatorowe zostaną umieszczone bezpośrednio na terenie elektrowni w odległości min. 5 m od infrastruktury stołów fotowoltaicznych, natomiast inwertery umieszczone (zamontowane) zostaną bezpośrednio na konstrukcji na tzw. stołach fotowoltaicznych lub na osobnej konstrukcji.

Na terenie planowanej inwestycji Inwestor zajmować się będzie produkcją energii elektrycznej pozyskiwanej ze słońca. Jest to odnawialne, czyste źródło energii. Coraz większe zużycie energii, głównie węgla, powoduje emisję do atmosfery gazów szklarniowych (dwutlenku węgla, dwutlenku siarki, tlenku węgla, tlenków azotu, freonów i innych) i bezprecedensowe zmiany w składzie chemicznym atmosfery. Obecnie w coraz większej ilości państw wykorzystywanie odnawialnych źródeł energii stoi na czołowym miejscu.

Istotnymi zaletami energii słonecznej są odnawialność energii słonecznej bez ponoszenia kosztów oraz niskie koszty eksploatacyjne pozyskiwania energii słonecznej.

Montaż paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w miejscu posadowienia z gotowych elementów bezpośrednio na gruncie. Montaż obejmuje wbicie (bądź wkręcenie) do gruntu konstrukcji mocujących w formie metalowych słupków, do których przykręcane są panele fotowoltaiczne, podłączane są inwertery i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw. Panele fotowoltaiczne oddają ciepło przez konwekcję naturalną do powietrza atmosferycznego. Jest to jedyny i w pełni wystarczający system chłodzenia. Nie przewiduje się montażu wentylatorów. Inwertery chłodzone są w ten sam sposób. Planuje się minimum 25-letni okres eksploatacji instalacji.

Miejsce przyłączenia do krajowej sieci energetycznej zostanie określone w warunkach przyłączenia wydanych przez operatora sieci elektroenergetycznej na podstawie obliczeń parametrów sieci dla danej lokalizacji wykonanych przez zakład energetyczny.

Wokół całej instalacji planuje się pozostawienie wolnej przestrzeni o szerokości minimum 3 m przeznaczonej pod drogę gruntową umożliwiającą dojazd do urządzeń. Jeżeli inwestycja będzie tego wymagała, wówczas na terenie inwestycji wykonane zostaną wewnętrzne drogi dojazdowe oraz place manewrowe utwardzone kruszywem.

Inwestycja realizowana będzie na działkach nr 15/2, 17/1, 47/11, 69/2 obręb Modrzewiec, na działkach nr 44/2, 44/3, 63/1, 66/1, 71/2 obręb Role, na działkach nr 6/2, 7, 8/2, 52/6 obręb Dąbrowa Białogardzka oraz na działkach nr 47, 48, 69, 70, 71, 72, 73 obręb Lipie, gm. Rąbino, powiat świdwiński, województwo zachodniopomorskie. Powierzchnia terenu, na którym planuje się zamontowanie urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, stacje transformatorowe i magazyn energii nie przekroczy powierzchni 182 ha. Wspomniana powierzchnia obejmuje zamontowanie wszystkich elementów infrastruktury wymaganych do prawidłowego funkcjonowania instalacji (poszczególnych rzędów paneli fotowoltaicznych, inwerterów, stacji transformatorowych wraz z utwardzeniem, magazynu energii, dróg dojazdowych oraz drogi wokół instalacji). Wyżej wymieniona wielkość obejmuje powierzchnię zabudowy wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą z uwzględnieniem odstępów między panelami. Grunty, na których planowana jest inwestycja w ewidencji oznaczone są jako grunty orne klasa RIVa, RIVb, RV, RVI, pastwiska trwałe klasa PsIV, PsV oraz nieużytki - N. Całkowita powierzchnia wszystkich działek wynosi łącznie 226,13ha

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium kraju. Ze względu na charakter i położenie geograficzne ocenianej inwestycji, a także na lokalny zakres oddziaływań, jej realizacja nie będzie powodować oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

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

