

DECYZJA **o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 i art. 72 ust. 1 pkt 1, ust. 3 z art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 ust. 1 i 2 oraz art. 85 ust. 1 i 2 pkt 2 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 2022 r. poz. 1029, ze zm.) oraz § 3 ust. 1 pkt. 54 a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839); oraz art. 104 i 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000, ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku Pana Tomasza Szynkowskiego – DOMREL Biuro Usług Inwestycyjnych Sp. z o.o., pełnomocnika Inwestora – EE Skarszów Sp. z o.o. w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„Zespół elektrowni fotowoltaicznych PV Dębница Kaszubska I” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną**, planowanego do realizacji na działce nr 4/26, 38, 16, 49, 50, obręb Skarszów, biorąc pod uwagę zebrany materiał dowodowy w tym:

- Kartę Informacyjną Przedsięwzięcia (opracowaną przez zespół autorski pod kierownictwem Pana Tomasza Szynkowskiego, 30.09.2022 r., data wpływu do urzędu: 13.10.2023 r.),
- Postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku znak: RDOŚ-Gd-WOO.4220.834.2022.MC.3 z dnia 10.01.2023 r. (wpływ: 13.01.2023 r.);
- Opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupsku znak: ZNS.9022.4.99.2022 z dnia 09.11.2022 r. (wpływ: 14.11.2022 r.);
- Opinię Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gdańsku znak: GD.ZZŚ.3.435.448.1.2022.AK z dnia 07.12.2022 r. (wpływ: 09.12.2022 r.);

ustalam

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn.: „Zespół elektrowni fotowoltaicznych PV Dębница Kaszubska I” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, planowanego do realizacji na działce nr 4/26, 38, 16, 49, 50, obręb Skarszów.

I. Określam następujące warunki:

1) Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą techniczną, na terenie działek nr 4/26, 38, 16, 49, 50, w obrębie geodezyjnym Skarszów, gm. Dębница Kaszubska.

Całkowita powierzchnia obszaru przeznaczonego pod planowaną inwestycję wynosi do 16,5 ha. Planowana instalacja zlokalizowana będzie na działkach nr 4/26 i 38, natomiast na terenie drogowych działek nr 16, 49 i 50 przewiduje się jedynie budowę odcinków dróg i zjazdów oraz ułożenie podziemnych linii kablowych, które łączyć będą oba obszary farm fotowoltaicznych. Teren inwestycji nie jest objęty Miejscowym Planem Zagospodarowania Przestrzennego. Teren planowanej inwestycji zlokalizowany jest niemal w całości gruntem ornym, znajdującym się na terenie względnie płaskim i stanowi element krajobrazu użytkowanego rolniczo pod uprawy roślinne. Działka nr 38 od wschodu i północnego zachodu graniczy z obszarem leśnym, natomiast od strony południowej z obszarem rolnym. Ponadto od strony północnej i północno-zachodniej graniczy z działkami drogowymi (działki 49 i 50 ujęte w zakresie inwestycji) w których przewiduje się jedynie ułożenie odcinka linii kablowej i zlokalizowanie zjazdu. Działka nr 4/26 od północy graniczy z działką drogową, od wschodu z gruntem rolny, natomiast od zachodu z lasami oraz w niewielkim fragmencie z działką drogową. Od południa działka graniczy z działką drogową (nr geodezyjny 16) która częściowo ujęta jest w ramach przedmiotowej inwestycji i w której przewiduje się jedynie ułożenie podziemnej linii kablowej oraz zlokalizowanie zjazdu. Wschodnia część obszaru inwestycji na działce nr 4/26 o szerokości ok. 24 m jest nieużytkowana i porośnięta szpalerem drzew. Na wskazanym terenie i w najbliższej okolicy brak zbiorników i cieków wodnych. Na wskazanym obszarze występują gleby orne o niskich klasach bonitacyjnych: RIVa, RIVb, RV, RVI, a na działkach drogowych użytki dr.

Przedsięwzięcie ma na celu instalację paneli fotowoltaicznych wraz z dodatkową infrastrukturą techniczną niezbędną do jej funkcjonowania. Instalacja ma na celu produkcję energii elektrycznej z odnawialnego źródła, jakim jest energia słoneczna.

Instalacja fotowoltaiczna będzie składała się z:

- paneli fotowoltaicznych w ilości do 80 000 szt.;
- konstrukcji wsporczych, składających się z pionowych słupów lub prętów, stalowych bądź aluminiowych, wbijanych lub wkręcanych bezpośrednio w ziemię na głębokość do 3,0 m każdy;
- stacji transformatorowo-rozdzielczych w ilości 4 szt., o powierzchni zabudowy do 30,0 m² każda;
- stacji elektroenergetycznej;
- linii kablowych zasilających elektroenergetycznych wraz z kablami sterowania i telekomunikacyjnymi;
- słupów energetycznych (opcjonalnie);
- magazynów energii składających się z kontenerowych stacji o sumarycznej powierzchni nieprzekraczającej 5000 m² (opcjonalnie);

- placów i dróg wewnętrznych;
- niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych na terenie działek.

Planowane do instalacji moduły fotowoltaiczne pokryte będą powłoką antyrefleksyjną i zamontowane zostaną na specjalnej konstrukcji montażowej, na której zainstalowane będą również inwertery. Stacje transformatorowe wyposażone będą w transformatory o mocy 5 MVA. Kontenerowe stacje transformatorowo-rozdzielcze znajdować się będą wewnątrz terenu inwestycyjnego. Na obszarze inwestycji ułożone zostaną także kable zasilające elektroenergetyczne oraz kable światłowodowe i sterownicze. Ze względu na bliskość granicy lasu od działek inwestycyjnych planuje się odsunąć zagospodarowanie terenu panelami fotowoltaicznymi i stacjami transformatorowo-rozdzielczymi o min. 15 m od granicy lasu przy czym w obszarze tym mogą znajdować się podziemne linie kablowe, drogi i ogrodzenie. Planowaną inwestycję przewiduje się przyłączyć do sieci energetycznej poprzez istniejące stacje elektroenergetyczne (np. w m. Dębica Kaszubska) lub stacje projektowane w ramach odrębnych inwestycji (np. planowana stacja na terenie działki 4/31). Alternatywnie istnieje możliwość przyłączenia instalacji do przebiegających w sąsiedztwie obszaru inwestycyjnego napowietrznych linii energetycznych. W celu zapewnienia stabilnej pracy elektrowni fotowoltaicznych Inwestor dopuszcza możliwość zainstalowania na terenie inwestycji magazynu energii elektrycznej składającego się z kontenerowych stacji o sumarycznej powierzchni nieprzekraczającej 5000 m². Lokalizację magazynu przewiduje się w pobliżu stacji transformatorowych, w głębi terenu inwestycyjnego, tak, aby jego obszar oddziaływania zamykał się w granicach działek inwestycyjnych. W przypadku zaprojektowania drogi dojazdowej w ciągu szpaleru drzew zlokalizowanych wzdłuż wschodniej granicy działki nr 4/26 lub przy granicy z obszarami leśnymi, celem minimalizacji ewentualnego niekorzystnego oddziaływania tego elementu zagospodarowania przewiduje się wyniesienie konstrukcji nawierzchni jezdni ponad grunt (ok. 20 – 30 cm). W południowej części nieużytku (N) zlokalizowanego we wschodniej części działki nr 4/26 przewiduje się budowę podziemnej drogi energetycznej. Po wybudowaniu elektrowni fotowoltaicznej cały teren inwestycyjny zostanie ogrodzony siatką do wysokości 2,5 m. Na obszarze inwestycyjnym zostanie założony system monitoringowo-alarmowy. Teren planowanej instalacji fotowoltaicznej nie przewiduje się w nocy oświetlać stałym światłem. W sytuacjach awaryjnych dopuszcza się oświetlenie które reagować będzie na ruch. W ramach realizacji inwestycji planowana jest realizacja pasa zieleni izolacyjnej od strony drogi gminnej w formie żywopłotu liściastego o wysokości do 2 m.

Inwestor dopuszcza w ramach przedmiotowej inwestycji zamontowanie nadążnego systemu, który zmieniać będzie pozycję modułów fotowoltaicznych w zależności od położenia słońca. W przypadku realizacji systemu nadążnego zostanie on zamontowany na konstrukcji

montażowej nieodbiegającej znacząco od klasycznego systemu montażowego. Zakotwienie systemu zbliżone będzie do standardowego rozwiązania i polegać będzie na wbijaniu lub wręczeniu pionowych słupów lub prętów stalowych bądź aluminiowych na głębokość do 3 m. Przy zastosowaniu takiego rozwiązania obszar terenu biologicznie czynnego będzie niemal identyczny jak w przypadku zastosowania standardowej konstrukcji. Przy zastosowaniu systemu nadążnego panele ułożone zostaną na kierunku wschód – zachód. Oddziaływanie instalacji bez systemu nadążnego i z nim w zakładanym przypadku będzie w zasadzie identyczne i zamykać się będzie w granicach działek inwestycyjnych. Przy takim rozwiązaniu wysokość instalacji nie będzie przekraczać 6 m n.p.t.

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

- a) nie przeprowadzać niwelacji terenu inwestycji;
- b) prace budowlane prowadzić w porze dziennej (tj. w godzinach 6-22);
- c) prace budowlane prowadzić poza okresem lęgowym większości ptaków, tj. od 1 marca do 31 sierpnia; dopuszczalne jest rozpoczęcie prac w ww. okresie, pod warunkiem przeprowadzenia wizji terenowej poprzedzającej te prace oraz po potwierdzeniu przez specjalistę ornitologa potwierdzającej, iż przedmiotowy teren nie jest wykorzystywany przez chronione gatunki ptaków jako miejsce gniazdowania, co należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej;
- d) prace budowlane prowadzić poza okresem rozrodu i migracji płazów, tj. poza okresem od 1 marca do 30 czerwca; dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę herpetologa migracji i rozrodu płazów, co należy potwierdzić odpowiednim wpisem w dokumentacji budowlanej;
- e) wykopy zabezpieczyć np. płotkiem z siatki herpetologicznej przed dostawaniem się do nich małych zwierząt; codziennie przed rozpoczęciem prac przeprowadzać kontrolę wykopów; uwięzione zwierzęta niezwłocznie przenieść poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedlisko; przenoszenie prowadzić pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych; używany do tego sprzęt dezynfekować, prace prowadzone pod nadzorem przyrodniczym należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej;
- f) wszystkie drzewa rosnące w sąsiedztwie planowanych prac zabezpieczyć przed ewentualnym uszkodzeniem poprzez odeskowanie bez uszkodzenia lub owinięcia matami;
- g) nie magazynować materiału ziemnego i materiałów budowlanych w obrębie rzutu koron i pni drzew, tj. w odległości równej rzutowi korony powiększonemu o 2 m, ale nie bliżej niż 10 m od pnia drzewa;
- h) w zasięgu korony nie parkować maszyn i pojazdów;

- i) zastosować powłoki antyrefleksyjne do pokrycia paneli fotowoltaicznych;
- j) zaprojektować instalację paneli fotowoltaicznych tak, by ich wysokość wraz ze stelażem nie przekroczyła 6 m;
- k) w ogrodzeniu planowanej inwestycji pozostawić min. 20 cm wolną przestrzeń nad gruntem, umożliwiającą przedostawanie się małym i średnim zwierzętom na i z terenu zajętego przez przedmiotową inwestycję;
- l) nie stosować stałego oświetlenia inwestycji;
- m) do mycia paneli stosować wyłącznie czystą wodę;
- n) wykonać pasy zieleni izolacyjnej z nasadzeń rodzimych krzewów od strony drogi gminnej – ul. Topolowej;
- o) powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, urządzoną w sposób zapewniający naturalną wegetację;
- p) powierzchnię trawiastą w granicach terenu funkcyjnego utrzymywać z wykorzystaniem narzędzi do koszenia, bez stosowania nawozów, herbicydów i pestycydów (w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego); dopuszczalne jest wykorzystanie mniejszych zwierząt (tj. owiec, gęsi) do utrzymania odpowiedniej wysokości traw;
- q) pielęgnację powierzchni trawiastej prowadzić nie wcześniej niż po 31 sierpnia; dopuszcza się pielęgnację po 1 lipca, jednak musi to być poprzedzone wizją terenową, wykonaną przez specjalistę ornitologa, stwierdzającą brak występowania na przedmiotowym terenie czynnych gniazd ptaków (z jajami lub pisklętami);
- r) koszenie powierzchni trawiastej prowadzić od jej centrum, do brzegów;
- s) wyposażyć plac budowy w sorbenty do ograniczania i usuwania ewentualnych rozlewów olejowych;
- t) w celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów a w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawne jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot;
- u) unikać pozostawiania niezasypanych wykopów, które mogłyby się stać tymczasowymi zbiornikami retencyjnymi spływających wód opadowych;
- v) unikać pozostawiania niezasypanych wykopów, które mogłyby się stać tymczasowymi zbiornikami retencyjnymi spływających wód opadowych;
- w) unikać odkładania ziemi z wykopów na drodze spływu powierzchniowego wód, co może doprowadzić do wymywania zanieczyszczeń z hałd lub gromadzenia się wód i powstawania podtopień;
- x) plac budowy wyposażyć w przenośne sanitariaty, w których ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym, regularnie opróżnianym przez uprawniony podmiot;
- y) odpady budowlane powstałe w trakcie realizacji robót, wyselekcjonować i przekazać do utylizacji, teren robót po zakończeniu prac budowlanych uporządkować;
- z) wykorzystywać nowoczesny, sprawny technicznie sprzęt, w celu minimalizacji ryzyka

zaistnienia awarii i potencjalnego przedostania się do środowiska jakichkolwiek zanieczyszczeń;

- aa) w celu uniknięcia przedostawania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego zastosować transformator typu suchego (bezolejowego);
- bb) w przypadku zastosowania transformatora olejowego z misą zabezpieczającą 100% objętości używanego oleju, misa powinna być wykonana z materiałów nieprzepuszczających ciecz izolacyjną lub olej do środowiska gruntowo-wodnego;
- cc) projektowany rozkład infrastruktury nie może kolidować z urządzeniami melioracyjnymi;
- dd) w przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami melioracyjnymi lub drenarskimi zrealizować stosowne prace inżynierskie mające zapewnić ciągłość urządzeń melioracji wodnych. W razie uszkodzenia infrastruktury melioracyjnej bądź drenarskiej w trakcie trwania prac, Inwestor zobowiązany jest dokonać zgłoszenia tego faktu do odpowiednich organów a następnie do naprawy uszkodzonego odcinka;
- ee) w przypadku likwidacji inwestycji przedmiotowy teren doprowadzić do stanu pierwotnego.

3) Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:

- a) zaprojektować instalację paneli fotowoltaicznych tak, by ich wysokość wraz ze stelażem nie przekroczyła 6 m;
- b) w celu uniknięcia przedostawania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego zastosować transformator typu suchego (bezolejowego);
- c) w przypadku zastosowania transformatora olejowego z misą zabezpieczającą 100% objętości używanego oleju, misa powinna być wykonana z materiałów nieprzepuszczających ciecz izolacyjną lub olej do środowiska gruntowo-wodne.

4) Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych:

Nie ustala się – przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych określonych w *rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz.U. z 2016 r., poz. 138)*.

5) Wymogi w zakresie transgranicznego oddziaływania w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowania dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko:

Nie zachodzi prawdopodobieństwo oddziaływania transgranicznego, wobec czego nie wystąpiła potrzeba przeprowadzenia postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

II. Wskazać, iż z przeprowadzonej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko nie wynika konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na realizację inwestycji drogowej

Nie stwierdza się potrzeby przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko. Informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia są wystarczające do określenia uwarunkowań do projektu budowlanego.

Powyższe nie wyklucza przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w przypadku:

- złożenia do organu właściwego do wydania decyzji (o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18 ustawy ooś) wniosku podmiotu planującego podjęcie realizacji inwestycji;
- jeżeli organ właściwy do wydania ww. decyzji stwierdzi, że we wniosku o wydanie decyzji zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

III. Nie wskazują na konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie mieści się w katalogu instalacji, dla których może być utworzony obszar ograniczonego użytkowania – zgodnie z art. 135 ust.1 *ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r., poz. 2556, ze zm.)*.

IV. Nie nakładać na wnioskodawcę obowiązków w zakresie wykonania analizy porealizacyjnej.

V. Uczynić charakterystyka przedsięwzięcia załącznikiem do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

W dniu 13 października 2022 roku do tut. urzędu wpłynął wniosek Pana Tomasza Szyrkowskiego – DOMREL Biuro Usług Inwestycyjnych Sp. z o.o., pełnomocnika Inwestora – EE Skarszów Sp. z o.o., w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„Zespół elektrowni fotowoltaicznych PV Dębica Kaszubska I” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną**, planowanego do realizacji na działce nr 4/26, 38, 16, 49, 50, obręb Skarszów.

Przedmiotowy wniosek zamieszczony został w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 10/A/2022.

Stosownie do treści art. 75 ust. 1 pkt 4 *ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029, ze zm.)*, zwanej dalej „ustawą ooś” organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w przedmiotowej sprawie jest Wójt Gminy Dębica Kaszubska.

Przedsięwzięcie objęte ww. wnioskiem, zgodnie z *rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) instalacja kwalifikuje się jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a ww. rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko inwestycję zakwalifikować należy jako:

„zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: a) 0,5 ha na obszarach objętych fonami 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”.

Procedurę administracyjną wszczęto pismem znak: RA.6220.10.2022.JB z dnia 26 października 2022 r. zawiadamiając strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz poinformowano o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy.

Ponieważ w powyższej sprawie liczba stron postępowania przekracza 10, zawiadomienie stron nastąpiło poprzez obwieszczenie.

Natomiast informację o złożonym wniosku, stosownie do art. 21 ust. 2 pkt 9 ustawy ooś, zamieszczono w Systemie informacji o środowisku na stronie <http://debnica.rios.pl/> pod numerem 10/A/2022.

Stosownie do treści art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy ooś pismem z dnia 26 października 2022 r. wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupsku oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Gdańsku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z prośbą o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia inwestycyjnego pn.: **„Zespół elektrowni fotowoltaicznych PV Dębica Kaszubska I” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną**, planowanego do realizacji na działce nr 4/26, 38, 16, 49, 50, obręb Skarszów.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Słupsku opinia sanitarną z dnia 09.11.2022 r., znak ZNS.9022.4.99.2022 uznał za zbędne przeprowadzenie oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko. Uznając, iż zakres przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie negatywnie oddziaływać na zdrowie ludzi.

Przedmiotowa opinia zamieszczona została w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 41/B/2022.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskiej Zarządu Zlewni w Gdańsku nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla w/w przedsięwzięcia w opinii z dnia 07.12.2022 r. znak: Gdańsku, znak: Gdańsku, znak: GD.ZZŚ.3.435.448 .1.2022.AK.

Przedmiotowa opinia zamieszczona została w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 42/B/2022.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem z dnia 10.01.2023 r. nr RDOŚ-Gd-WOO.4220.834.2022.MC.3 wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wskazując na konieczność uwzględnienia warunków dotyczących ochrony środowiska, na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, wskazać na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach poniższych warunków dotyczących ochrony środowiska, koniecznych do uwzględnienia na etapie budowy i eksploatacji przedsięwzięcia:

- a) nie przeprowadzać niwelacji terenu inwestycji;
- b) prace budowlane prowadzić w porze dziennej (tj. w godzinach 6-22);
- c) prace budowlane prowadzić poza okresem lęgowym większości ptaków, tj. od 1 marca do 31 sierpnia; dopuszczalne jest rozpoczęcie prac w ww. okresie, pod warunkiem przeprowadzenia wizji terenowej poprzedzającej te prace oraz po potwierdzeniu przez specjalistę ornitologa potwierdzającej, iż przedmiotowy teren nie jest wykorzystywany przez chronione gatunki ptaków jako miejsce gniazdowania, co należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej;
- d) prace budowlane prowadzić poza okresem rozrodu i migracji płazów, tj. poza okresem od 1 marca do 30 czerwca; dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę herpetologa migracji i rozrodu płazów, co należy potwierdzić odpowiednim wpisem w dokumentacji budowlanej;
- e) wyposażyć plac budowy w sorbenty do ograniczania i usuwania ewentualnych rozlewów olejowych;
- f) zaprojektować transformator typu suchego (bezolejowego) lub w przypadku transformatora olejowego stację transformatora wyposażyć w misę olejową, mogącą pomieścić całość zgromadzonego w transformatorze oleju;
- g) wykopy zabezpieczyć np. płotkiem z siatki herpetologicznej przed dostawaniem się do nich małych zwierząt; codziennie przed rozpoczęciem prac przeprowadzać kontrolę wykopów; uwięzione zwierzęta niezwłocznie przenieść poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedlisko; przenoszenie prowadzić pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych; używany do tego sprzęt dezynfekować, prace prowadzone pod nadzorem przyrodniczym należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej;
- h) wszystkie drzewa rosnące w sąsiedztwie planowanych prac zabezpieczyć przed ewentualnym uszkodzeniem poprzez odeskowanie bez uszkodzenia lub owinięcie matami;
- i) nie magazynować materiału ziemnego i materiałów budowlanych w obrębie rzutu koron i pni drzew, tj. w odległości równej rzutowi korony powiększonemu o 2 m, ale nie bliżej niż 10 m od pnia drzewa;
- j) w zasięgu korony nie parkować maszyn i pojazdów;
- k) zastosować powłoki antyrefleksyjne do pokrycia paneli fotowoltaicznych;

- l) zaprojektować instalację paneli fotowoltaicznych tak, by ich wysokość wraz ze stelażem nie przekroczyła 6 m;
- m) w ogrodzeniu planowanej inwestycji pozostawić min. 20 cm wolną przestrzeń nad gruntem, umożliwiającą przedostawanie się małym i średnim zwierzętom na i z terenu zajętego przez przedmiotową inwestycję;
- n) nie stosować stałego oświetlenia inwestycji;
- o) do mycia paneli stosować wyłącznie czystą wodę;
- p) wykonać pasy zieleni izolacyjnej z nasadzeń rodzimych krzewów od strony drogi gminnej – ul. Topolowej;
- q) powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, urządzoną w sposób zapewniający naturalną vegetację;
- r) powierzchnię trawiastą w granicach terenu funkcyjnego utrzymywać z wykorzystaniem narzędzi do koszenia, bez stosowania nawozów, herbicydów i pestycydów; dopuszczalne jest wykorzystanie mniejszych zwierząt (tj. owiec, gęsi) do utrzymania odpowiedniej wysokości traw;
- s) pielęgnację powierzchni trawiastej prowadzić nie wcześniej niż po 31 sierpnia; dopuszcza się pielęgnację po 1 lipca, jednak musi to być poprzedzone wizją terenową, wykonaną przez specjalistę ornitologa, stwierdzającą brak występowania na przedmiotowym terenie czynnych gniazd ptaków (z jajami lub piskletami);
- t) koszenie powierzchni trawiastej prowadzić od jej centrum, do brzegów.

Przedmiotowa postanowienie zamieszczona została w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 1/B/2023.

Zgodnie z art. 9, 10 § 1 *ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000, ze zm.), Wójt Gminy zapewnił czynny udział w każdym studium postępowania, a przed wydaniem decyzji umożliwił im wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłaszanych żądań, zawiadomieniem z dnia 30 stycznia 2023 roku.

W trakcie postępowania nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski, nie wniesiono wniosku o udostępnienie dokumentacji.

Biorąc pod uwagę lokalizację, wielkość i charakter planowanego przedsięwzięcia Wójt Gminy Dębica Kaszubska, postanowił odstąpić od nałożenia obowiązków przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: **„Zespół elektrowni fotowoltaicznych PV Dębica Kaszubska I” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną**, planowanego do realizacji na działce nr 4/26, 38, 16, 49, 50, obręb Skarszów.

Stosownie do treści art. 59 ust. 1 pkt. 2 ustawy o oś realizacji planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, jeżeli obowiązek przeprowadzenia tej oceny został stwierdzony na podstawie art. 63 ust. 1 ustawy o oś.

W myśl przywołanego wyżej przepisu oraz art. 64 ust. 1 ww. ustawy o oś, obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko stwierdza

w drodze postanowienia, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach:

- a) uwzględniając łączne uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooś,
- b) po wystąpieniu o opinie do:
 1. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska;
 2. organu, o którym mowa w art. 78, w przypadku przedsięwzięć wymagających decyzji, o których mowa art. 72 ust. 1 pkt 1-3, 10-19, 21 i 22;
 3. organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej, o której mowa w przepisach ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo Wodne.

Analizując całość zgromadzonej dokumentacji oraz kryteria określone w art. 63 ww. ustawy ooś, tut. organ wziął pod uwagę rodzaj i charakterystykę określoną w sentencji decyzji.

Zakres przedsięwzięcia opisany dla przedmiotowego zakresu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach obejmuje budowę infrastruktury produkcyjnej służącej wytwarzaniu energii elektrycznej w technologii fotowoltaicznej. Zamierzenie realizowane będzie poprzez budowę zespołu paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 23 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Łączna powierzchnia terenu zajęta przez planowaną inwestycję będzie wynosiła do 11 ha, na terenie działek nr 49, 50/1, 50/2, 51/2, 52/2, 53/1, 53/2, w obrębie geodezyjnym Gogolewo, gm. Dębica Kaszubska.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza granicami obszarów Natura 2000. Najbliższe położone obszary sieci Natura 2000 to:

- ok. 580 m na południowy wschód Dolina Słupi PLH220052;
- ok. 1,1 km na południe Dolina Słupi PLB220002.

Wnioskowana działka położona jest w graniach otuliny Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi”. Inne najbliższe położone obszary chronione, objęte ochroną na podstawie przepisów *ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916, ze zm.)* to:

- ok. 1,0 km na południe Park Krajobrazowy „Dolina Słupi”;
- ok. 2,6 km a południowy zachód dwa użytki ekologiczne ustanowione w drodze Uchwały Nr XXXII/388/2001 Rady Gminy Kobylnica z dnia 3 grudnia 2001 r. w sprawie uznania niektórych obszarów za użytki ekologiczne.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w otulinie Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi”. Z uwagi na charakter inwestycji (proekologiczne źródło energii) oraz jej lokalizację na terenie wykorzystywanym jako tereny rolne a także całkowitą odwracalność, nie przewiduje się, aby mogła w negatywny sposób wpływać na walory przyrodniczo-krajobrazowe obszaru otuliny Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi”.

Przedsięwzięcie położone jest poza granicami korytarzy ekologicznych. Najbliższy korytarz ekologiczny znajduje się w odległości ok. 190 m na południe od planowanej

inwestycji – Puszcza Koszalińska GKPn-18. Realizacja zamierzenia nie spowoduje przerwania ciągłości tego korytarza ze względu na jej punktowy charakter i nie będzie zatem wpływać na jego drożność. Ponadto, zgodnie z kartą informacyjną przedsięwzięcia, jego realizacja nie wiąże się z wycinką drzew i krzewów.

W opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na ww. obszary Natura 2000. Położenie inwestycji na terenie wykorzystywanym rolniczo, wyklucza możliwość utraty powierzchni i fragmentacji siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków stanowiących przedmiot ochrony w ww. obszarach Natura 2000. Mając na uwadze położenie geograficzne oraz skalę i charakter przedsięwzięcia, nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja inwestycji mogła również spowodować pogorszenie stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony zostały wyznaczone ww. obszary Natura 2000, wpłynąć negatywnie na gatunki, dla których obszary ochrony zostały wyznaczone, pogorszyć integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innymi obszarami. Nie jest więc konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Siedliskowej.

Tutejszy organ informuje, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia w trybie art. 56 *ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody* (Dz. U. z 2022 r., poz. 916, ze zm.). Na ewentualne zniszczenie siedlisk gatunków, płoszenie lub przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ust. 1 ww. ustawy.

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że planowana inwestycja nie będzie wpływać negatywnie i nie spowoduje pogorszenia warunków środowiskowych. Pojawiające się oddziaływania wystąpią jedynie w fazie realizacji przedsięwzięcia i będą się mieścić w granicach inwestycji. Oddziaływania będą zawierać się w granicach dopuszczalnych poziomów dla poszczególnych komponentów środowiska.

Działki inwestycyjne nr 38 i 4/26 w całości są gruntami ornymi. Na samym obszarze inwestycyjnym zaobserwowano gatunki towarzyszące uprawom: fiolek polny *Viola arvensis*, chaber bławatek *Centaurea cyanus*, perz właściwy *Elymus repens*, tasznik pospolity *Capsella bursa-pastoris*, bylica pospolita *Artemisia vulgaris*, mak polny *Papaver rhoeas*, stulicha psia *Descurainia sophia*, niezapominajka polna *Myosotis arvensis*, rumianek bezpromieniowy *Chamomilla recutita* i maruna bezwonna *Matricaria perforata*. Pobocza drogi dojazdowej znajdującej się na południe od działki 4/26 porośnięte są przez pojedyncze drzewa (m.in. brzoza brodawkowata *Betula pendula*) i samosiejki drzew i kępy krzewów (głównie śliwa tarnina *Prunus spinosa*, róża dzika *Rosa canina*, bez czarna *Sambucus nigra* oraz roślinność ruderalną o charakterze trawiastym i zielnym (głównie wrotycz pospolity *Tanacetum vulgare*, szczaw kędzierzawy *Rumex crispus*, komosa biała *Chenopodium album*, bylica pospolita *Artemisia vulgaris*). Wśród traw zaobserwowano m.in. rajgras wyniosły *Arrhenatherum elatius*, kupkówkę pospolitą *Dactylis glomerata* i życicę trwałą *Lolium perenne*. Z bylin zaobserwowano babkę zwyczajną *Plantago major*, krwawnik pospolity *Achillea millefolium*, pokrzywę zwyczajną *Urtica dioica* oraz przechodzące z pól uprawnych: mak polny *Papaver rhoeas*, chaber bławatek *Centaurea cyanus*. Z samosiejek odnotowano bez czarna *Sambucus nigra*, wierzbę *Salix* sp., topolę *Populus* sp.,

12

brzozę *Betula* sp. i dąb *Quercus* sp. Na analizowanym terenie i w jej bezpośrednim sąsiedztwie nie stwierdzono gatunków objętych ochroną na podstawie Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409), jak również chronionych siedlisk przyrodniczych na podstawie Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010 r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000 (Dz. U. z 2014 r., poz. 1713). Na działce inwestycyjnej nie stwierdzono chronionych gatunków grzybów. Na etapie eksploatacji teren inwestycji pozostanie terenem biologicznie czynnym. Zamierzenie nie będzie kolidować z żadnymi drzewami i krzewami – nie dojdzie do konieczności ich wycinki.

Podczas wykonanych kontroli na samym obszarze inwestycyjnym nie stwierdzono występowania żadnego gatunku płaza, a topografia, brak zbiorników i cieków oraz charakter gruntu tego obszaru wskazuje, że nie stanowi on miejsca regularnych sezonowych przemieszczeń tych zwierząt oraz ich zimowiska. Płazy spotykano jednak nielicznie na sąsiadujących terenach zalesionych i przydrożach – były to pojedyncze ropuchy szare *Bufo bufo* i żaby trawne *Rana temporaria*. Z gadów na obrzeżach inwestycji spodziewać się można obecności jedynie jaszczurki zwinki *Lacerta agilis* i jaszczurki żyworodnej *Zootoca vivipara*, które stwierdza się przede wszystkim w siedliskach bardziej suchych, na dobrze oświetlonych i nagrzanych skarpach przydrożnych, suchych zagłębieniach i miedzach. Ww. gatunki podlegają częściowej ochronie gatunkowej w myśl Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt. Na etapie realizacji inwestycji prowadzone wykopy będą codziennie kontrolowane w celu uwolnienia z nich płazów i innych drobnych zwierząt, które mogą zostać w nich uwięzione. Teren budowy zostanie także wyposażony w sorbenty do ograniczania i usuwania rozlewów olejowych, które mogłyby dostać się na teren ww. łąk trwałych. Ponadto powierzchnia gruntu pod panelami na etapie eksploatacji pozostanie terenem biologicznie czynnym, utrzymywanym bez użycia nawozów, herbicydów czy pestycydów, a w ogrodzeniu terenu planowanej inwestycji pozostawiona min. 20 cm wolna przestrzeń, dzięki czemu teren ten będzie mógł nadal być wykorzystywany przez płazy i inne małe zwierzęta.

W okolicy analizowanego obszaru i w jego granicach dotąd stwierdzono obecność blisko 20 gatunków ssaków (kontrole terenowe, dane literaturowe). Należą one do gatunków rozpowszechnionych w Polsce, kilka z nich (np. jeż europejski, kret, nietoperze) objętych jest ochroną gatunkową, a kilka innych (jeleń, sama, zając, lis, dzik) należy do zwierząt łownych. Wśród nich na terenie planowanej inwestycji nie stwierdzono taksonu ujętego w Załączniku II Dyrektywy Siedliskowej. Nałożony na Inwestora warunek pozostawienia w ogrodzeniu planowanej inwestycji min. 20 cm wolna przestrzeń nad gruntem umożliwi przedostawanie się małym i średnim zwierzętom na i z terenu zajętego przez przedmiotową inwestycję, a koszenie terenu inwestycji od jego centrum w kierunku brzegów zapewni możliwość ucieczki zwierzętom z obszaru objętego pracami utrzymaniowymi.

Na planowanym terenie inwestycji i w jej zasięgu oddziaływania stwierdzono przeciętną w skali regionu liczbę gatunków ptaków, a ich liczebność oceniono jako niską. Większość spotykanej w tym miejscu awifauny to ptaki wróblowe, niemal wszystkie objęte są ochroną gatunkową. W kilkukilometrowym otoczeniu obszaru planowanej inwestycji stwierdzono pewne lub możliwe gniazdowanie ptaków z rzędu perkozokształtnych, brodzących, blaszkodziobych, szponiastych, żurawiowych, siewkowych, kukulkowych, lejkowych, sów, grzebiących, gołębiowych, jerzykowych, kraskowych, dzięciołowych i wróblowych. Są to w większości gatunki pospolite, zaliczane w Polsce i Europie do grupy dość licznych, a przez to niezagrożone w swoim istnieniu lub zagrożone w niewielkim stopniu. W obrębie analizowanego obszaru i w jego sąsiedztwie stwierdzono regularne występowanie gatunków ptaków ujętych na wykazie załącznika I Dyrektywy Ptasiej. Są to bocian biały *Ciconia ciconia*, bocian czarny *Ciconia nigra*, bielik *Haliaeetus albicilla*, kania ruda *Milvus milvus*, błotniak stawowy *Circus aeruginosus*, żuraw *Grus grus*, dzięciol czarny *Dryocopus martius* i gąsiorek *Lanius collurio*. Większość z nich to gatunki wodne lub leśne, niezwiązane jednak z terenami pól uprawnych. Przeprowadzona analiza uwarunkowań przyrodniczych wykazuje, że planowana inwestycja elektrowni fotowoltaicznych będzie znacznie oddalona od znanych najbliższych stanowisk stałej obecności tych gatunków oraz najbliższej wyznaczonej strefy rozrodu i stałego przebywania ptaków chronionych strefowo. Kontrole terenu wskazują, że na samym terenie planowanej inwestycji ze względu na charakter biotopu i upraw w okresie lęgowym jest możliwa obecność zaledwie kilku gatunków ptaków polnych, którymi będą niemal wyłącznie pospolite i liczne gatunki wróblowe, takie jak skowronek polny *Alauda arvensis*, pliszka żółta *Motacilla flava*, trznadel *Emberiza citrinella*. Dotychczasowe obserwacje i dane literaturowe wskazują, że teren planowanej inwestycji i jego otoczenie nie jest kluczowym obszarem dla regularnego występowania ptaków w okresach migracyjnych i zimowania. Na terenie planowanej inwestycji w tych okresach nie obserwuje się regularnych i licznych postojowisk żurawia, gęsi z rodzaju *Anser* sp., ptaków siewkowych, teren ten jest nieregularnie okresowym żerowiskiem lub łowiskiem dla krukowatych, myszołowa zwyczajnego *Buteo buteo*, a także łuszczaków. W okresach pozalęgowych, szczególnie jesienią, teren ten wykorzystywany jest także przez krukowate, gołębie (grzywacz) i szpaka. Zaplanowana inwestycja nie będzie związana z żadną wycinką drzew i krzewów, więc nie dojdzie do zniszczenia potencjalnych miejsc lęgowych awifauny innych niż na gruncie. W celu ochrony mogącej występować na terenie przedsięwzięcia populacji ptaków prace budowlane prowadzone będą poza ich okresem lęgowym, tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia, lub po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa lęgów na tym terenie. Na etapie eksploatacji teren inwestycji pozostanie terenem biologicznie czynnym, w związku z czym będzie mógł być nadal wykorzystywany przez ptaki. Koszenie terenu inwestycji będzie prowadzone nie wcześniej niż po 31 sierpnia, a koszenie we wcześniejszym terminie (po 1 lipca) będzie możliwe tylko w sytuacji gdy specjalista ornitolog wykluczy lęgi ptaków na tym terenie.

Planowane instalacje fotowoltaiczne wraz ze stacją wykonane zostaną z najwyższej jakości materiałów, co gwarantować będzie jej trwałość i bezawaryjną pracę systemu.

14

Wytworzona energia elektryczna odprowadzona zostanie do miejsca wskazanego przez operatora sieci dystrybucyjnej

Podczas realizacji instalacji fotowoltaicznych wykorzystywane będą gotowe prefabrykaty i elementy składowe. Przy budowie elektrowni fotowoltaicznych użyte będą specjalistyczne maszyny budowlane (koparka, spycharka, betonomieszarka, dźwig samojezdny i pojazdy transportowe). Na etapie realizacji inwestycji zaopatrzenie w wodę na potrzeby pracowników odbywać się będzie poprzez dostarczenie jej przez pracodawcę np. w postaci butelkowanej. Przewidywana ilość powstałych ścieków socjalno-bytowych w całym okresie realizacji inwestycji nie przekroczy 1000 l (1m³). Ścieki te gromadzone będą w przenośnych szczelnych sanitariatach typu TOI – TOI i okresowo (w zależności od potrzeb) wywożone przez wyspecjalizowaną firmę zajmującą się wywozem nieczystości płynnych i posiadającą stosowne uprawnienia w tym zakresie.

Na etapie eksploatacji nie przewiduje się stałej obecności pracowników na terenie inwestycyjnym. W ramach inwestycji nie przewiduje się także poboru wody w związku z powyższym nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe. Zarówno na etapie realizacji przedsięwzięcia, jak i późniejszej eksploatacji, sposób odprowadzania wód opadowych i roztopowych nie ulegnie zmianie. Podczas realizacji inwestycji nie przewiduje się wykopów pod fundamenty, niwelacji terenu, stosowania odsączników itp. zatem nie będzie zakłócona naturalna infiltracja w środowisku gruntowo-wodnym.

Z przeprowadzonej analizy możliwego potencjalnego oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko wynika, że emisja zanieczyszczeń do powietrza wystąpi jedynie na etapie budowy poszczególnych instalacji, a także likwidacji przedsięwzięcia i może mieć miejsce jedynie podczas: transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn budowlanych. Transport poszczególnych elementów elektrowni fotowoltaicznych przy wykorzystaniu samochodów ciężarowych oraz praca maszyn budowlanych i spalanie przez nie paliw, będą miały wpływ na jakość powietrza na terenie lokalizacji elektrowni słonecznych oraz terenach sąsiadujących z trasami przejazdów. Oddziaływanie to zostało określone jako okresowe, ograniczone czasem trwania prac budowlanych oraz punktowe.

W razie konieczności składowania powstałych odpadów, inwestor zobowiązuje się do przekazania ich zewnętrznym, wyspecjalizowanym firmom, posiadającym odpowiednie zezwolenia w celu odzysku, a następnie recyklingu- W celu ograniczenia uciążliwości gospodarki odpadami w fazie budowy Inwestor wyznaczy miejsca na segregację i gromadzenie odpadów powstających podczas prac montażowych i wykopów oraz na odpady typu komunalnego. Inwestor zobowiązuje się do sukcesywnego wywożenia odpadów z wykopów i prac montażowych oraz odpadów komunalnych. Inwestor planuje użycie transformatorów suchych, które nie zawierają cieczy, co eliminuje wycieki mogące powodować niebezpieczeństwo wybuchu. Ponadto, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, Inwestor zobowiązuje się do korzystania podczas budowy z maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń, co ograniczy ryzyko ewentualnego wycieku oleju lub benzyny.

15

Głównymi źródłami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym podczas budowy elektrowni fotowoltaicznych, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Rzeczywisty poziom hałasu może dochodzić do 90-105 dB(A). Zasięg przestrzenny hałasu będzie oddziaływać na odległość ok. 70 m. Emisja tego hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały. Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia prace budowlane prowadzone będą w oddaleniu od zabudowań i wyłącznie w porze dziennej. W stacji transformatorowo-rozdzielczej znajdować się będzie transformator o maksymalnym poziomie mocy akustycznej ok. 70 dB. Z uwagi na umieszczanie ich w środku instalacji, a przez to znaczną odległość od zabudowy mieszkaniowej, emisja hałasu do środowiska będzie znikoma.

Jak wskazano w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, mycie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie 1-2 razy w roku, przy użyciu samej wody, bez detergentów. Woda do mycia przywożona będzie z zewnątrz np. przy pomocy beczkowozów.

Prace realizacyjne krótkoterminowo i nieznacznie wpłyną na zwiększenie zanieczyszczenia powietrza atmosferycznego poprzez emisję pyłów i spalin. Ocenia się, że zakłócenia spowodowane pracami realizacyjnymi, jako krótkotrwałe, będą nieistotne dla zdrowia ludzkiego w rejonie oddziaływania przedsięwzięcia. Nie przewiduje się, aby przedsięwzięcie doprowadziło do pogłębienia zmian klimatu nawet w niewielkiej skali. Dotyczy to również mitygacji (łagodzenia przez przedsięwzięcie zmian klimatu) jak i wpływu klimatu i jego zmian na planowaną inwestycję. Zamierzenie nie jest wrażliwe na czynniki atmosferyczne, a z uwagi na skalę i zakres przedsięwzięcia zmiany klimatu nie są zagadnieniem krytycznym dla realizacji przedsięwzięcia. Ponadto nie przewiduje się, aby klimat i jego zmiany miały znaczący wpływ na funkcjonowanie przedmiotowego przedsięwzięcia. Realizacja przedsięwzięcia przyczyni się do redukcji emisji gazów cieplarniach.

Planowana inwestycja ze względu na swój charakter oraz zakres nie będzie generować istotnego oddziaływania na elementy przyrodnicze oraz krajobrazowe w okresie eksploatacji. Obiekt farmy fotowoltaicznej nie będzie wysoki (do 6 m). Na terenie farmy nie będzie obiektów dominujących, przykuwających wzrok wysokością lub jaskrawym kolorem.

W sąsiedztwie obszaru inwestycyjnego tj. w promieniu do 1 km od granic rozpatrywanego przedsięwzięcia nie ma zrealizowanej instalacji fotowoltaicznej natomiast są planowane następujące inwestycje (dla których wydano decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach):

- Zespół elektrowni fotowoltaicznych PV Dębica Kaszubska II wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną – działka 4/31 obręb Skarszów;
- Elektrownia fotowoltaiczna o mocy do 100 MW na działkach ewidencyjnych nr.: 1/9 oraz 1/10 obręb Skarszów, gmina Dębica Kaszubska oraz działce nr 160 obręb Krępa, gmina Słupsk, woj. Pomorskie.

Ponieważ przedmiotowe przedsięwzięcie sąsiaduje bezpośrednio z inwestycją pod nazwą „Zespół elektrowni fotowoltaicznych PV Dębica Kaszubska II”,

która realizowana będzie na terenie działki 4/31, obręb Skarszów, dla której w dniu 25 lutego 2022 r. Starosta Słupski wydał decyzję nr 137/2022 udzielającą pozwolenia na budowę. Ze względu na bezpośrednie sąsiedztwo obu inwestycji przeanalizowano, czy nie nastąpi skumulowanie oddziaływań od obu przedsięwzięć. W przypadku inwestycji realizowanej na terenie działki 4/31 głównym źródłem oddziaływania jest stacja elektroenergetyczna oraz kontenerowe stacje transformatorowe, które zlokalizowane są w centralnej części farmy fotowoltaicznej. W przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia czynnikami takimi są tylko kontenerowe stacje transformatorowe, które zlokalizowane będą w sąsiedztwie granic działki. Najbliższa kontenerowa stacja transformatorowa w stosunku do stacji elektroenergetycznej planowanej na terenie działki 4/31 oddalona będzie nie bliżej niż 200 m, co zapewniac będzie brak możliwości kumulowania oddziaływania się hałasu od obu obiektów, co potwierdzone zostało analizą akustyczną dla obu inwestycji. W związku z powyższym nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych poziomów dźwięku w trakcie prowadzenia prac budowlanych. Normy dotyczące dopuszczalnych poziomów dźwięku i hałasu nie zostaną przekroczone zarówno na terenie przedsięwzięcia jak i terenach przyległych. Eksploatacja planowanej inwestycji nie będzie powodować znacznego hałasu oraz emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, nie wymaga stałej obsługi, zaplecza sanitarnego, instalacji wodnokanalizacyjnej, a znikome oddziaływanie pola elektromagnetycznego zamknie się w obrębie inwestycji.

W opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na ww. obszary Natura 2000. Z uwagi na odległość od obszarów Natura 2000 oraz charakter i zakres planowanej inwestycji nie spowoduje ona utraty powierzchni, ani fragmentacji siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków chronionych w granicach ww. obszarów Natura 2000. Lokalizacja przedsięwzięcia wyklucza również jego wpływ na warunki ekologiczne ostoi. Tym samym nie pogorszy stanu ochrony siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków chronionych w granicach ww. obszarów Natura 2000, nie zaburzy integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 ani sieci Natura 2000 jako całości. Tym samym nie jest więc konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG.

Ponadto z uwagi na położenie poza granicami obszarów chronionych objętych ochroną na podstawie przepisów ww. *ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916, ze zm.)* oraz przy uwzględnieniu lokalnego charakteru i skali inwestycji ograniczonej do objętej wnioskiem działki, przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie.

Planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej w rozumieniu przepisów *ustawy z dnia 18 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r., poz. 2556, ze zm.)*.

W ocenie zakresu oddziaływania przedsięwzięcia uwzględniono również wpływ na ekosystemy terenów sąsiednich, warunków użytkowania podczas eksploatacji przedsięwzięcia, uwzględniających potrzebę ochrony środowiska przyrodniczego, analizy wpływu przedsięwzięcia na sąsiadujące ekosystemy, ocenę wpływu planowanego

17

przedsięwzięcia na cele środowiskowe zawarte w planie gospodarowania wodami oraz ocenę oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na klimat i jego zmiany (mitygacja, czyli łagodzenie przez przedsięwzięcie zmian klimatu) oraz wpływu klimatu i jego zmian na przedsięwzięcie (adaptacja przedsięwzięcia do zmian klimatu).

Proponowane przez inwestora, przedstawione w karcie informacyjnej rozwiązania techniczne i organizacyjne zapewniają minimalizację oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko zostały uwzględnione w warunkach realizacji przedsięwzięcia.

Dokonując oceny całokształtu zebranych w niniejszej sprawie dowodów organ prowadzący postępowanie podzielił także ustalenia i ocenę przedstawioną w opiniach i uzgodnieniach organów współdziałających. Analizując całość przedłożonej dokumentacji tut. organ uznał, że spełnienie środowiskowych uwarunkowań planowanego przedsięwzięcia w zakresie określonym w niniejszej decyzji, powinno spowodować zaprojektowanie przedsięwzięcia w taki sposób by jego realizacja i eksploatacja zminimalizowała negatywne oddziaływanie na środowisko. Wskazane w niniejszej decyzji uwarunkowania powinny zagwarantować, by ewentualne problemy związane z możliwością potencjalnego zanieczyszczenia środowiska zostały rozwiązane w momencie stwierdzenia prawdopodobieństwa ich występowania, a ewentualne szkody powstałe w środowisku zostały natychmiast usunięte „u źródła”.

Rozwiązania powyższe, przy uwzględnieniu rodzaju i skali przedsięwzięcia sprawią, że zasięg jego oddziaływania zostanie ograniczony do objętych wnioskiem działek, nie powodując przekroczenia standardów jakości środowiska w zakresie czystości wód, powierzchni ziemi, czystości powietrza oraz norm akustycznych na terenie chronionym zabudowy mieszkaniowej.

Nie zachodzi prawdopodobieństwo oddziaływania transgranicznego przedsięwzięcia ze względu na jego lokalny charakter i lokalizację w znacznej odległości od granicy kraju.

W toku oceny oddziaływania na środowisko nie stwierdzono możliwości negatywnego oddziaływania na obszary Natura 2000 i kumulowania się oddziaływań.

Po przeanalizowaniu całości materiału dowodowego w sprawie tut. organ uznał, iż planowana inwestycja może zostać zrealizowana na wskazanym terenie przy uwzględnieniu uwarunkowań wskazanych w niniejszej decyzji. Dzięki temu nastąpi ograniczenie niekorzystnych oddziaływań na środowisko w trakcie realizacji i eksploatacji omawianej inwestycji.

W toku prowadzonego postępowania nie została przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko, z uwagi na powyższe zgodnie z art. 84 ust. 1 ustawy ooś, w niniejszej decyzji stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Nie zaistniały również przesłanki do zastosowania przepisów art. 96a-96n ustawy Kodeksu postępowania administracyjnego.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji stronie przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Słupsku w terminie 14 dni od daty jej otrzymania, za pośrednictwem Wójta Gminy Dębica Kaszubska, zgodnie z art. 127 i 129 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Wójta Gminy Dębica Kaszubska. Z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Dębica Kaszubska oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.
3. Informacja o niniejszej decyzji podlega ujawnieniu w publicznie dostępnym wykazie danych.
4. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie uprawnia do wycinki drzew ani rozpoczęcia budowy.
5. Decyzja niniejsza stanowi integralną część wniosku o wydanie decyzji o której mowa w art.72 ust.1 pkt 1-22 cytowanej na wstępie ustawy. Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Termin ten może ulec wydłużeniu o 4 lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Z up. Wójta Gminy Dębica Kaszubska
Zastępca Wójta Gminy Dębica Kaszubska

Karol Żukowski

/Podpisano elektronicznie/

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. inwestor,
2. strony postępowania poprzez obwieszczenie, zgodnie z art. 49 kpa,
3. a/a;

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Gdańsku, ul. Chmielna 54/57, 80 - 748 Gdańsk.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Słupsku, ul. Piotra Skargi 8, 76-200 Słupsk.
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gdańsku, Al. Grunwaldzka 184, 80-266 Gdańsk.

Na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r.
o opłacie skarbowej (Dz. U z 2022 r. poz. 2142, ze zm.)
pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł,
zgodnie z załącznikiem do ustawy w części I kol. 2 ust. 45

Załącznik do decyzji znak sprawy: RA.6220.10.2022.JB z dnia 31 marca 2023 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia pn.: „Zespół elektrowni fotowoltaicznych PV Dębica Kaszubska I” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, planowanego do realizacji na działce nr 4/26, 38, 16, 49, 50, obręb Skarszów.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą techniczną, na terenie działek nr 4/26, 38, 16, 49, 50, w obrębie geodezyjnym Skarszów, gm. Dębica Kaszubska.

Całkowita powierzchnia obszaru przeznaczonego pod planowaną inwestycję wynosi do 16,5 ha. Planowana instalacja zlokalizowana będzie na działkach nr 4/26 i 38, natomiast na terenie drogowych działek nr 16, 49 i 50 przewiduje się jedynie budowę odcinków dróg i zjazdów oraz ułożenie podziemnych linii kablowych, które łączyć będą oba obszary farm fotowoltaicznych. Teren inwestycji nie jest objęty Miejscowym Planem Zagospodarowania Przestrzennego. Teren planowanej inwestycji zlokalizowany jest niemal w całości gruntem ornym, znajdującym się na terenie względnie płaskim i stanowi element krajobrazu użytkowanego rolniczo pod uprawy roślinne. Działka nr 38 od wschodu i północnego zachodu graniczy z obszarem leśnym, natomiast od strony południowej z obszarem rolnym. Ponadto od strony północnej i północno-zachodniej graniczy z działkami drogowymi (działki 49 i 50 ujęte w zakresie inwestycji) w których przewiduje się jedynie ułożenie odcinka linii kablowej i zlokalizowanie zjazdu. Działka nr 4/26 od północy graniczy z działką drogową, od wschodu z gruntem rolny, natomiast od zachodu z lasami oraz w niewielkim fragmencie z działką drogową. Od południa działka graniczy z działką drogową (nr geodezyjny 16) która częściowo ujęta jest w ramach przedmiotowej inwestycji i w której przewiduje się jedynie ułożenie podziemnej linii kablowej oraz zlokalizowanie zjazdu. Wschodnia część obszaru inwestycji na działce nr 4/26 o szerokości ok. 24 m jest nieużytkowana i porośnięta szpalerem drzew. Na wskazanym terenie i w najbliższej okolicy brak zbiorników i cieków wodnych. Na wskazanym obszarze występują gleby orne o niskich klasach bonitacyjnych: RIVa, RIVb, RV, RVI, a na działkach drogowych użytki dr.

Przedsięwzięcie ma na celu instalację paneli fotowoltaicznych wraz z dodatkową infrastrukturą techniczną niezbędną do jej funkcjonowania. Instalacja ma na celu produkcję energii elektrycznej z odnawialnego źródła, jakim jest energia słoneczna.

Instalacja fotowoltaiczna będzie składała się z:

- paneli fotowoltaicznych w ilości do 80 000 szt.;
- konstrukcji wsporczych, składających się z pionowych słupów lub prętów, stalowych bądź aluminiowych, wbijanych lub wkręcanych bezpośrednio w ziemię na głębokość do 3,0 m każdy;
- stacji transformatorowo-rozdzielczych w ilości 4 szt., o powierzchni zabudowy do 30,0 m² każda;

20

- stacji elektroenergetycznej;
- linii kablowych zasilających elektroenergetycznych wraz z kablami sterowania i telekomunikacyjnymi;
- słupów energetycznych (opcjonalnie);
- magazynów energii składających się z kontenerowych stacji o sumarycznej powierzchni nieprzekraczającej 5000 m² (opcjonalnie);
- placów i dróg wewnętrznych;
- niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych na terenie działek.

Planowane do instalacji moduły fotowoltaiczne pokryte będą powłoką antyrefleksyjną i zamontowane zostaną na specjalnej konstrukcji montażowej, na której zainstalowane będą również inwertery. Stacje transformatorowe wyposażone będą w transformatory o mocy 5 MVA. Kontenerowe stacje transformatorowo-rozdzielcze znajdować się będą wewnątrz terenu inwestycyjnego. Na obszarze inwestycji ułożone zostaną także kable zasilające elektroenergetyczne oraz kable światłowodowe i sterownicze. Ze względu na bliskość granicy lasu od działek inwestycyjnych planuje się odsunąć zagospodarowanie terenu panelami fotowoltaicznymi i stacjami transformatorowo-rozdzielczymi o min. 15 m od granicy lasu przy czym w obszarze tym mogą znajdować się podziemne linie kablowe, drogi i ogrodzenie. Planowaną inwestycję przewiduje się przyłączyć do sieci energetycznej poprzez istniejące stacje elektroenergetyczne (np. w m. Dębica Kaszubska) lub stacje projektowane w ramach odrębnych inwestycji (np. planowana stacja na terenie działki 4/31). Alternatywnie istnieje możliwość przyłączenia instalacji do przebiegających w sąsiedztwie obszaru inwestycyjnego napowietrznych linii energetycznych. W celu zapewnienia stabilnej pracy elektrowni fotowoltaicznych Inwestor dopuszcza możliwość zainstalowania na terenie inwestycji magazynu energii elektrycznej składającego się z kontenerowych stacji o sumarycznej powierzchni nieprzekraczającej 5000 m². Lokalizację magazynu przewiduje się w pobliżu stacji transformatorowych, w głębi terenu inwestycyjnego, tak, aby jego obszar oddziaływania zamykał się w granicach działek inwestycyjnych. W przypadku zaprojektowania drogi dojazdowej w ciągu szpaleru drzew zlokalizowanych wzdłuż wschodniej granicy działki nr 4/26 lub przy granicy z obszarami leśnymi, celem minimalizacji ewentualnego niekorzystnego oddziaływania tego elementu zagospodarowania przewiduje się wyniesienie konstrukcji nawierzchni jezdni ponad grunt (ok. 20 – 30 cm). W południowej części nieużytku (N) zlokalizowanego we wschodniej części działki nr 4/26 przewiduje się budowę podziemnej drogi energetycznej. Po wybudowaniu elektrowni fotowoltaicznej cały teren inwestycyjny zostanie ogrodzony siatką do wysokości 2,5 m. Na obszarze inwestycyjnym zostanie założony system monitoringowo-alarmowy. Teren planowanej instalacji

fotowoltaicznej nie przewiduje się w nocy oświetlać stałym światłem. W sytuacjach awaryjnych dopuszcza się oświetlenie które reagować będzie na ruch. W ramach realizacji inwestycji planowana jest realizacja pasa zieleni izolacyjnej od strony drogi gminnej w formie żywopłotu liściastego o wysokości do 2 m.

Inwestor dopuszcza w ramach przedmiotowej inwestycji zamontowanie nadążnego systemu, który zmieniać będzie pozycję modułów fotowoltaicznych w zależności od położenia słońca. W przypadku realizacji systemu nadążnego zostanie on zamontowany na konstrukcji montażowej nieodbiegającej znacząco od klasycznego systemu montażowego. Zakotwienie systemu zbliżone będzie do standardowego rozwiązania i polegać będzie na wbijaniu lub wkręceniu pionowych słupów lub prętów stalowych bądź aluminiowych na głębokość do 3 m. Przy zastosowaniu takiego rozwiązania obszar terenu biologicznie czynnego będzie niemal identyczny jak w przypadku zastosowania standardowej konstrukcji. Przy zastosowaniu systemu nadążnego panele ułożone zostaną na kierunku wschód – zachód. Oddziaływanie instalacji bez systemu nadążnego i z nim w zakładanym przypadku będzie w zasadzie identyczne i zamykać się będzie w granicach działek inwestycyjnych. Przy takim rozwiązaniu wysokość instalacji nie będzie przekraczać 6 m n.p.t.

Z up. Wójta Gminy Dębica Kaszubska
Zastępca Wójta Gminy Dębica Kaszubska
Karol Żukowski
/Podpisano elektronicznie/