

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, z art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 82 oraz art. 85 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.) i § 3 ust. 2 w powiązaniu z § 3 ust. 1 pkt 54a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000, ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku ELEKTROWNIE MPA9 Sp. z o.o., w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy łącznej do 10 MW włącznie (z uwzględnieniem etapowania) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 5, 6, 9 oraz 175, 176 obręb: Budowo gmina: Dębica Kaszubska”**,

biorąc pod uwagę zebrany materiał dowodowy w tym:

1. Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko (opracowany przez Panią mgr inż. Martę Kaczmarek (kierownik zespołu), Panią mgr inż. Lidię Mijas oraz Panią inż. Paulinę Winkiel, 29 czerwiec 2022 r., zwanym dalej „raportem ooś” (data wpływu do urzędu: 15 lipca 2022 r.);
2. Uzgodnienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku znak: RDOŚ-Gd-WOO.4221.116.2022.MaR.4 z dnia 20 grudnia 2022 r. (data wpływu do urzędu: 27 grudnia 2022 r.);
3. Wyniki przeprowadzonego postępowania z udziałem społeczeństwa;

orzekam

I. Określić dla przedsięwzięcia pn.:

„Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy łącznej do 10 MW włącznie (z uwzględnieniem etapowania) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 5, 6, 9 oraz 175, 176 obręb: Budowo gmina: Dębica Kaszubska”, następujące środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia:

1) Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy do 10 MW. Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie obejmującym działki o nr ewid. 5, 6, 9 oraz 175, 176 w obrębie Budowo, gmina Dębica Kaszubska, powiat słupski, województwo pomorskie. Łączna powierzchnia wymienionych działek wynosi 11 ha, z czego powierzchnia wynosząca maksymalnie do 10,75 ha zostanie przeznaczona pod montaż paneli fotowoltaicznych.

Działki te stanowią teren gruntów ornych (RIVb, RV). Dodatkowo Inwestor dopuszcza możliwość lokalizacji infrastruktury przyłączeniowej wewnętrznej w granicach działek nr 175, 176, obr. Budowo, gm. Dębica Kaszubska, o ile nastąpi taka konieczność. Działki nr 175 i 176 stanowią drogi publiczne, które zapewnią także dojazd do terenu inwestycji. Dla obszaru przedsięwzięcia nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Inwestor dopuszcza możliwość etapowania inwestycji. Na farmę fotowoltaiczną składają się:

- moduły fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych;
- stacje transformatorowe (jedna stacja zajmuje obszar około 50 m², a w ramach inwestycji przewiduje się wykonanie do 10 stacji);
- string boxy;
- falowniki przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej (dopuszcza się zastosowanie falowników o mocy do 0,5 MW każdy w ilości do 200 sztuk);
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz parametry pracy elektrowni fotowoltaicznej;
- komunikacja wewnętrzna farmy i bramy wjazdowe;
- system monitoringu (bariera IR, czujniki ruchu, kamery);
- kontenerowe magazyny energii w ilości do 10 sztuk o pojemności do 100 MWh i zajmujące powierzchnię ok. 50 m² każda;
- ogrodzenie;
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania w/w inwestycji w tym: wewnętrzna linia kablowa do 30 kV łącząca poszczególne sekcje projektowanej elektrowni ze stacjami transformatorowymi, instalacja uziemiająca, instalacja kabli internetowych i światłowodowych służąca do sterowania farmą, instalacja oświetleniowa i odgromowa.

W przypadku realizacji inwestycji na całej dostępnej powierzchni nieruchomości, przewiduje się montaż do 33 350 modułów. Aktywna strona modułu wykonana będzie w technologii antyrefleksyjnej (specjalna faktura powierzchni lub dodatkowa warstwa antyrefleksyjna, w celu zwiększenia absorpcji promieniowania słonecznego, poprawy parametrów elektrycznych i redukcji „efektu lustra” (powierzchnia panelu jest półmatowa, dzięki czemu chroni ptaki przed pomyleniem z taflą wody). Dolna krawędź modułu będzie znajdować się na wysokości min. 0,5 m nad poziomem gruntu, a górna na wysokości do 5 m (w zależności od konfiguracji stołu).

Przewiduje się montaż wolnostojących konstrukcji wsporczych (stołów). Konstrukcje wsporcze będą wbijane w ziemię na głębokość ok. 2 m. Układ montażu modułów może się zmienić w zależności od zastosowanej technologii, jakkolwiek wysokość instalacji wraz z zamontowanymi modułami fotowoltaicznymi nie przekroczy 5 m wysokości.

Na terenie inwestycji planuje się posadowienie wolnostojących stacji transformatorowych średniego napięcia. Stacje transformatorowe średniego napięcia składają się będą z prefabrykatów fundamentu betonowego i obudowy betonowej. Zastosowane rozwiązania uwzględnią szczelną

misę olejową, które uniemożliwi gromadzenie oleju w przypadku awarii transformatora.

W przypadku zastosowania magazynów energii zostaną one wykonane jako obiekty kontenerowe posadowione na fundamentach lub utwardzonych placach. Na terenie inwestycji planuje się wykonanie do 10 magazynów energii, każdego o powierzchni nie przekraczającej 50 m². Praca stacji transformatorowej, jak również praca magazynu energii generuje hałas, w związku z czym zostaną one posadowione w odległości nie mniejszej niż 440 m od terenów przeznaczonych na stały pobyt ludzi.

W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnych linii kablowych średniego napięcia pomiędzy stacjami kontenerowymi a miejscem przyłączenia (wskazanim w warunkach przyłączenia). Kabel będzie ułożony w ziemi na głębokości ok. 80 cm na podsypce piaskowej, do pokrycia kabla również zostanie wykorzystany piasek. Warstwy piasku zostaną pokryte gruntem rodzimym. Masy ziemne, pochodzące z wykopów pod trasy kablowe, zostaną oznaczone w taki sposób, aby możliwe było ponowne wykorzystanie usuniętych mas ziemnych do przysypania tego samego odcinka prowadzonych linii kablowych wraz z ochroną warstwy humusu. Pozostałe masy ziemne z wykopów będą wykorzystane do mikroniwelacji terenów, na których będzie znajdowała się inwestycja.

Do stacji transformatorowych oraz magazynów energii planowane jest doprowadzenie utwardzonych dróg dojazdowych gruntowych lub wykonanych z kruszywa naturalnego lub z kruszywa z recyklingu o szerokości do 5 m i łącznej długości ok. 700 m. Komunikacja do pozostałych elementów inwestycji zostanie zapewniona poprzez zachowanie odstępów pomiędzy granicą działek a konstrukcjami stołów fotowoltaicznych (min. 3 m) a także poprzez zachowanie odstępów pomiędzy rzędami paneli z zachowaniem struktury gruntu rodzimego.

Wokół terenu elektrowni planuje się ogrodzenie z siatki zgrzewalnej lub ogrodzenie panelowe o wysokości do 2 m. Dopuszcza się zastosowanie ocynkowanego drutu kolczastego okalającego teren farmy, mocowanego 15 – 20 cm powyżej siatki, aby osoby postronne nie miały dostępu na teren elektrowni. Przewiduje się zastosowanie typowych słupków ogrodzeniowych narożnych i przelotowych posadowionych ok. 0,6 m poniżej poziomu gruntu za pomocą fundamentów. W celu umożliwienia migracji małych zwierząt pozostawiony zostanie prześwit wielkości nie mniejszy niż 20 cm pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią gruntu.

Teren inwestycji nie będzie oświetlany stałym źródłem światła białego w porze nocnej. W ramach przedmiotowej inwestycji przewiduje się zastosowanie kamer lub barier na podczerwień. System monitoringu posiadać będzie możliwość powiadamiania o detekcji ruchu oraz dodatkowo będzie połączony z rejestratorem. Kamery mogą być fabrycznie wyposażone w promienniki IR z funkcją inteligentnego oświetlenia.

Panele fotowoltaiczne w naturalny sposób będą oczyszczane podczas opadów atmosferycznych. W celu oczyszczenia paneli z resztek organicznych, pyłów oraz kurzu dopuszcza się możliwość manualnego mycia paneli do dwóch razy rocznie. Woda wykorzystywana do tego celu nie będzie zawierała detergentów.

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

a) warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji przedsięwzięcia:

- prace budowlane prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia; dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa lęgów ptaków oraz po potwierdzeniu tego faktu wpisem w dokumentacji budowy;
- codziennie przed rozpoczęciem prac należy 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, a używany do tego sprzęt musi być dezynfekowany lub suszony przez 2-3 h na słońcu; prace prowadzone pod nadzorem przyrodniczym należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej;
- prace budowlano-montażowe będące źródłem hałasu ograniczyć do pory dziennej (6:00-22:00);
- na terenie inwestycji nie prowadzić napraw sprzętu budowlanego;
- wyposażyć plac budowy w sorbenty do ograniczania i usuwania ewentualnych rozlewów olejowych;
- masy ziemne pochodzące z wykopów w całości wykorzystywać do wyrównania terenu w obrębie działki;

b) warunki wykorzystania terenu w fazie eksploatacji przedsięwzięcia:

- w ogrodzeniu planowanej inwestycji pozostawić nie mniejszą niż 20 cm wolną przestrzeń nad gruntem, umożliwiającą przedostawanie się małym i średnim zwierzętom na i z terenu zajętego przez przedmiotową inwestycję;
- powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną vegetację;
- po wybudowaniu elektrowni teren pozostawić do naturalnej sukcesji lub obsiać mieszanką traw i roślin zielnych właściwych siedliskowo;
- pielęgnację powierzchni trawiastej prowadzić poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia danego roku kalendarzowego; dopuszcza się prowadzenie prac po 1 lipca po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa lęgów ptaków na ww. terenie;
- do utrzymania powierzchni trawiastej w granicach terenu inwestycji wykorzystywać środki mechaniczne, tj. narzędzia do koszenia; wyklucza się stosowanie nawozów, herbicydów i pestycydów; dopuszczalne jest wykorzystanie mniejszych zwierząt (tj. owiec, gęsi) do utrzymania odpowiedniej wysokości murawy;
- koszenie prowadzić od środka działki w kierunkach zewnętrznych celem umożliwienia ucieczki małym zwierzętom;

- nie używać detergentów do mycia paneli fotowoltaicznych;
- ewentualne oświetlenie farmy zaprojektować w taki sposób aby nie pracowało w nocy w trybie ciągłym, tj. aby lampy włączały się tylko w przypadku sytuacji awaryjnych; ograniczyć rozpraszanie światła poza teren farmy fotowoltaicznej poprzez właściwe ustawienie kątów emisji światła;
- stację transformatorową wyposażać w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić całość zgromadzonego w transformatorze oleju.

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

- stosować panele fotowoltaiczne o właściwościach antyrefleksyjnych lub powłoki antyrefleksyjne na panelach w celu ograniczenia imitacji powierzchni lustra wody oraz ewentualnej możliwości oślepienia ptaków;
- zaprojektować maksymalną wysokość konstrukcji i paneli nie przekraczającą 5 m.

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 zakładach 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. 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 wskazuję 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 12.07.2021 roku wpłynął wniosek ELEKTROWNIE MPA9 Sp. z o.o. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy łącznej do 10 MW łącznie (z uwzględnieniem etapowania) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 5, 6, 9 oraz 175, 176 obręb: Budowo gmina: Dębica Kaszubska”**, Gmina Dębica Kaszubska.

Przedmiotowy wniosek zamieszczony został w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 18/A/2021.

Zgodnie z *rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się zgodnie § 3 ust. 1 pkt 54 a, 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 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.”

W związku z powyższym, na podstawie art. 71 ust. 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.), zwanej dalej „ustawą ooś”, realizacja przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Stosownie do treści art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy ooś realizacja 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 ooś.

W myśl przywołanego wyżej przepisu oraz art. 64 ust. 1 ustawy ooś, 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:

- 1) uwzględniając łączne uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooś
- 2) po zasięgnięciu opinii:
 - a) Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska;
 - b) organu Państwowej Inspekcji Sanitarnej, o której mowa w art. 78, w przypadku przedsięwzięć wymagających decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1-3, 10, 11, 13 i 15-17 ustawy ooś.
 - c) organu właściwego w sprawach ocen wodnoprawnych, o których mowa w przepisach *ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne*.

Postanowienie wydaje się również, jeżeli organ nie stwierdzi potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Biorąc pod uwagę rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia organem właściwym do wydania decyzji w niniejszej sprawie jest zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś Wójt Gminy Dębica Kaszubska.

Działając na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy ooś Wójt Gminy Dębica Kaszubska, pismami znak RA.6220.22.2021.JB zwrócił się odpowiednio do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupsku oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Gdańsku PGW WP z wnioskiem o przedstawienie opinii w przedmiocie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Słupsku pismem nr ZNS.9022.4.77.2021 z dnia 29.07.2021 r. uznał za zbędne potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Stosowna opinia zamieszczona została w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 57/B/2021.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Gdańsku PGW WP pismem z dnia 25.08.2021 r., znak: GD.ZZŚ.3.435.357.1.2021.AK uznał za zbędne przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Stosowna opinia zamieszczona została w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 58/B/2021.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem znak RDOŚ-Gd-WOO.4220.671.2021.IK.2 z dnia 17.11.2021 r. wyraził opinię o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia i określił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zgodny z art. 66 ust. 1 ustawy ooś. Przedmiotowe postanowienie zamieszczone zostało w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 59/B/2021.

Wobec powyższego Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku stwierdził, iż należy przeprowadzić ocenę oddziaływania na środowisko zgodnie z art. 66 ust. 1 ustawy ooś. Z uwagi na charakter i skalę inwestycji oraz jej lokalizację brak podstaw do stwierdzenia, że planowane przedsięwzięcie będzie znacząco negatywnie wpływać na przedmioty ochrony obszaru Natura 2000. Nie jest więc konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Rady

92/43/EWG.

Stanowiska przywołanych organów były rozbieżne.

Wobec powyższego biorąc pod uwagę opinie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku Wójt Gminy Dębica Kaszubska postanowił nałożyć obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę lokalizację wielkość i charakter planowanego przedsięwzięcia, Wójt Gminy Dębica Kaszubska, postanowieniem nr RA.6220.22.2021.JB z dnia 20 grudnia 2021 r. nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: **„Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy łącznej do 10 MW włącznie (z uwzględnieniem etapowania) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 5, 6, 9 oraz 175, 176 obręb: Budowo gmina: Dębica Kaszubska”**.

Stosownie do treści art. 59 ust. 1 pkt. 2 ustawy o oś realizacja 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.

Na podstawie art. 123 *ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000, *ze zm.*) oraz art. 63 ust. 1 i 4, art. 66, art. 68 ust. 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy o oś, wydano postanowienie, w którym nałożono na inwestora obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko jednocześnie ustalając zakres raportu. Informacja o niniejszym postanowieniu zostało doręczony stronom postępowania oraz przekazane do wiadomości Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Gdańsku, Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Słupsku oraz Dyrektorowi Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polski Zarząd Zlewni w Gdańsku.

Ponieważ liczba stron postępowania przekracza 10, stąd zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o oś, obwieszczeniem nr RA.6220.22.2021.JB z dnia 20 grudnia 2021 roku poinformowano o postanowieniu nakładającym obowiązek przeprowadzenia oceny dla ww. przedsięwzięcia. Treść niniejszego zawiadomienia podano do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Dębica Kaszubska, w miejscowości Budowo oraz w publicznie dostępnym wykazie danych tj. w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Dębica Kaszubska na stronie <http://ug.debnicakaszubska.ibip.pl/public/>.

W dniu 15 lipca 2022 roku wnioskodawca przedłożył raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko opracowany przez Panią mgr inż. Martę Kaczmarek (kierownik zespołu), Panią mgr inż. Lidię Mijas oraz Panią inż. Paulinę Winkiel, 29 czerwiec 2022 r. (zwanym dalej „raportem o oś”).

Przedmiotowy raport zamieszczony został w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 4/E/2022.

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy o oś, pismem RA.6220.22.2021.JB z dnia 28 lipca 2022 r. wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z wnioskiem o uzgodnienie i zaopiniowane warunków realizacji ww. przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku pismem RDOŚ-Gd-WOO.4221.116.2022.MaR.2 z dnia 15 września 2022 r. wezwał Inwestora do uzupełnienia raportu ooś. Inwestor przedłożył właściwe uzupełnienie 06 października 2022 r.

Następnie dnia 07 listopada 2022 r. pismem RDOŚ-Gd-WOO.4221.116.2022.MaR.3 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska ponownie wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia przedłożonego raportu. Uzupełnienie wpłynęło w dniu 22 listopada 2022 r.

Po przeanalizowaniu raportu ooś oraz wymaganych uzupełnień Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem nr RDOŚ-Gd-WOO.4221.116.2022.MaR.4 z dnia 20 grudnia 2022 r. uzgodnił realizację przedsięwzięcia pn.: **„Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy łącznej do 10 MW łącznie (z uwzględnieniem etapowania) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 5, 6, 9 oraz 175, 176 obręb: Budowo gmina: Dębica Kaszubska”**.

Informację zamieszczono w systemie informacji o środowisku na stronie <http://debница.rios.pl/> pod numerem 43/ B/2022.

Uzgodnienie w/w organu określające warunki realizacji inwestycji zostały uwzględnione w niniejszej decyzji.

Analizując całość przedłożonej dokumentacji tut. organ uznał, że raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko odpowiada pod względem struktury treści art. 66 ustawy ooś, a jego ustalenia, przy uwzględnieniu przedstawionych wyjaśnień, są spójne i przekonujące. Ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko ze szczególnym uwzględnieniem na ekosystemy terenów sąsiednich, warunków użytkowania podczas eksploatacji przedsięwzięcia, uwzględniających potrzebę ochrony środowiska przyrodniczego, analizy wpływu przedsięwzięcia na sąsiadujące ekosystemy leśne, oceny wpływu planowanego przedsięwzięcia na cele środowiskowe zawarte w planie gospodarowania wodami, oceny 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) została oparta o ustalenia faktyczne i poglądy naukowobadawcze. Wdrożenie wskazanych działań minimalizujących oraz rozwiązań projektowych zminimalizuje wpływ na poszczególne komponenty środowiska przyrodniczego. Realizacja zamierzenia zgodnie ze wskazanymi warunkami ograniczać będzie wpływ inwestycji na gatunki objęte ochroną gatunkową.

Obwieszczeniem nr RA.6220.22.2021.JB z dnia 10 stycznia 2023 roku podano do publicznej wiadomości informacje o:

- przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, które zgodnie z aktualną klasyfikacją zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko;
- organem właściwym do wydania decyzji jest Wójt Gminy Dębica Kaszubska, natomiast organami właściwymi do wydania opinii i dokonania uzgodnień jest: Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku;
- możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy, w tym ze złożonym raportem o oddziaływaniu na środowisko;

- sposobie i miejscu składania uwag i wniosków wskazując jednocześnie 30 – dniowy termin ich składania, tj. 10.01.2023 r. do 09.02.2023 r.

Powyższe zawiadomienie zostało zamieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Dębica Kaszubska, na tablicy ogłoszeń w miejscowości Budowo, na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Dębica Kaszubska.

Zgodnie z art. 29 ustawy o oś „Każdy ma prawo składania uwag i wniosków w postępowaniu wymagającym udziału społeczeństwa”.

W wyznaczonym okresie do tut. organu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Dokonując oceny całokształtu zebranych w niniejszej sprawie dowodów organ prowadzący postępowanie podzielił także ustalenia i ocenę przedstawioną w uzgodnieniu organu współdziałającego.

Po analizie informacji zawartych w raporcie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko organ stwierdził, że:

na terenie planowanej inwestycji Inwestor zajmować się będzie produkcją energii elektrycznej pozyskiwanej ze słońca. Na terenie przedmiotowej inwestycji planuje się usytuowanie maksymalnie 33 350 sztuk modułów fotowoltaicznych – ilość modułów uzależniona będzie od ich jednostkowej mocy wytwórczej. Moduł fotowoltaiczny jest częścią systemu fotowoltaicznego, w której zachodzi konwersja energii świetlnej na elektryczną. Każdy moduł fotowoltaiczny składa się z ogniw połączonych najczęściej szeregowo. Podstawą działania ogniw fotowoltaicznych jest zjawisko przetwarzania energii promieniowania optycznego w energię elektryczną. Planowane do instalacji moduły fotowoltaiczne pokryte będą powłoką antyrefleksyjną.

Montaż paneli będzie miał miejsce na stalowych lub aluminiowych konstrukcjach.

Wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 m nad poziomem gruntu. Poszczególne zespoły paneli połączone będą ze sobą kablami tworzącymi sekcję. Instalacja wyposażona będzie również w system monitorowania wydajności służący do pomiarów aktualnej produkcji, pomiarów wiatru, temperatury modułów i otoczenia oraz monitorowania prawidłowej pracy systemu w razie awarii, jednocześnie powiadamiając o niej firmę serwisową.

Planowana elektrownia będzie bezobsługowa, niewymagająca budowy zaplecza socjalnego, ani infrastruktury wodno-kanalizacyjnej.

1. Wpływ na środowisko przyrodnicze i krajobraz:

Planowana inwestycja przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza granicami obszarów Natura 2000. Najbliżej położony obszar sieci Natura 2000 to:

- w najbliższej odległości ok. 2,0 km na wschód od granic inwestycji Obszar Natura 2000 Dolina Słupi PLH220052;
- w najbliższej odległości ok. 2,3 km na południowy zachód od granic inwestycji Obszar Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002.

Działka objęta inwestycją znajduje się w granicach korytarza ekologicznego Kaszuby KPn-208. W granicach przedmiotowego korytarza ekologicznego, w sąsiedztwie planowanej inwestycji

znajdują się również trzy inne farmy fotowoltaiczne, z których największa ma powierzchnię do 210 ha. Z powierzchni działek inwestycyjnych wszystkich tych farm fotowoltaicznych zostaną wyłączone wszystkie powierzchnie cenne przyrodniczo, które mogłyby tworzyć korytarze ekologiczne tj.: zadrzewienia, podmokłości, liniowe struktury. To powoduje, że powstające instalacje będą rozproszone, dzięki czemu duże i małe zwierzęta będą mogły bez przeszkód korzystać z lokalnych ciągów ekologicznych tworzących ww. korytarz ekologiczny.

Należy także zwrócić uwagę na fakt, że planowana inwestycja zostanie zlokalizowana na gruntach ornych, które charakteryzują się ubogą różnorodnością biologiczną. W trakcie realizacji inwestycji przeprowadzane będą codzienne kontrole wykopów, w celu odłowienia znajdujących się w nich małych zwierząt i przeniesienia ich w bezpieczne miejsce poza terenem prac. Po zakończeniu budowy teren inwestycji zostanie pozostawiony do naturalnej sukcesji lub obsiany mieszkanką roślin zielnych właściwych siedliskowo. Do utrzymania powierzchni trawiastej nie będą wykorzystywane nawozy, herbicydy czy pestycydy, będzie ona jedynie koszona. Koszenie będzie prowadzone poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia. Jednocześnie dopuszcza się koszenie już po 1 lipca jeśli specjalista ornitolog wykluczy lęgi ptaków na tym terenie. Koszenie prowadzone będzie od środka działki w kierunku zewnętrznym, co pozwoli na ucieczkę zwierząt z terenu objętego pracami.

Ponadto pomiędzy ogrodzeniem terenu inwestycji, a gruntem zachowana zostanie nie mniejsza niż 20 cm wolna przestrzeń, która zapewni możliwość swobodnej migracji małych zwierząt.

Zastosowanie ww. działań ograniczających wpływ inwestycji na środowisko pozywa wykluczyć możliwość jej negatywnego wpływu na mogących znajdować się w jej granicach przedstawicieli chronionych gatunków zwierząt, a także ich trasy migracyjne.

Jednocześnie tutejszy organ informuje, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia w trybie art. 56 ww. ustawy o ochronie przyrody. Na ewentualne zniszczenie siedlisk lub płoszenie osobników gatunków znajdujących się pod ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w graniach otuliny Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi” i w odległości ok. 2 km od granic samego Parku. W przedłożonym raporcie oś odniesiono się do wyszczególnionych w Rozporządzeniu Nr 15/2003 Wojewody Pomorskiego z dnia 23 czerwca 2003 roku w sprawie ustanowienia Planu Ochrony Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi” (Dz. Urz. Woj. Pom. z 2003 r. Nr 83, poz. 1362) ogólnych celów ochrony Parku. Przeprowadzona analiza wykazała, że planowana inwestycja nie będzie utrudniać ani uniemożliwiać realizacji tych celów. W raporcie przeanalizowano także zakazy, które zgodnie z uchwałą Nr 146/VII/11 Sejmiku Województwa Pomorskiego z dnia 27 kwietnia 2011 r. w sprawie Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi” (Dz. Urz. z 2011 r. Nr 66, poz. 1461 ze zm.), obowiązują na terenie Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi”. Planowana inwestycja ze względu na swój charakter i lokalizację poza granicami Parku Krajobrazowego nie będzie wiązała się z łamaniem tych zakazów. Ponadto w uzupełnieniu z dnia 22.11.2022 r. przeprowadzono szczegółową analizę widoczności planowanej inwestycji, wraz z inwestycjami o tożsamym charakterze zlokalizowanymi w pobliżu, z potencjalnych miejsc i ciągów widokowych skupiających odbiorców.

Z przeprowadzonej analizy wynika, że ze względu na charakter terenu (teren pagórkowaty) oraz obecność przesłon krajobrazowych planowana inwestycja nie będzie stanowiła dominanty w krajobrazie, a jej widoczność będzie znacznie ograniczona.

Do raportu oos załączono dokument pn. „*Inwentaryzacja przyrodnicza działek inwestycyjnych przewidzianych pod realizację inwestycji pod nazwą „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy łącznej do 10 MWp włącznie (także etapowo), wraz z niezbędną infrastrukturą” przewidzianej do realizacji w lokalizacji: powiat: słupski, gmina: Dębica Kaszubska, obręb geodezyjny: Budowo, dz. nr ewid. 5, 6, 9 oraz 175, 176*” (opr. inż. Paulina Winkiel).

W ww. inwentaryzacji wskazano, iż badane działki stanowią teren upraw rolniczych (w czasie przygotowywania raportu była to uprawa rzepaku), gdzie skład gatunkowy flory jest silnie uzależniony od regularnych zabiegów agrotechnicznych. Teren inwestycji jest suchy (nie występują na nim tereny podmokłe, zabagnienia czy rowy lub zbiorniki wodne). W otoczeniu planowanej inwestycji występują obecnie tereny rolne, a w dalszej odległości lasy i zabudowania.

Na potrzeby inwentaryzacji przyrodniczej przeprowadzono 4 wizyty terenowe, które odbywały się w dniach: 13.03.2022 r. (godz. 8.30 – 10.15), 10.04.2022 r. (godz. 9.30 – 11.00), 03.05.2022 r. (godz. 6.30. – 8.30) i 20.06.2022 r. (godz. 14.00 – 15.00). Miały one na celu rozpoznanie fauny i flory obszaru działki ewidencyjnej oraz siedlisk i potencjalnych miejsc występowania gatunków chronionych. W ramach badań obszar działek inwestycyjnych penetrowano pieszo. W czasie przejść przez powierzchnię działki ewidencyjnej notowano gatunki roślin, bezkręgowców, płazów, gadów, ptaków i ssaków.

W czasie badań stwierdzono, że roślinność naczyniowa występująca na inwentaryzowanym terenie składała się z przedstawicieli zbiorowisk chwastów ruderalnych i segetalnych wykształconych w warunkach silnej antropopresji. Stwierdzono gatunki związane z uprawami roślin zbożowych, okopowych i lnu oraz z niestabilnymi siedliskami ruderalnymi. Dzika roślinność niska pojawiała się w zmiennym zagęszczeniu pomiędzy uprawami, w pobliżu zadrzewień, dróg oraz miedz. Nie stwierdzono obecności siedlisk przyrodniczych i gatunków roślin chronionych, rzadkich, zagrożonych, wymienionych w załącznikach I, II i IV dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Otoczenie inwestycji także stanowią w większości grunty wykorzystywane jako pola uprawne, w większej odległości od inwestycji znajdują się tereny zadrzewione oraz lasy. Inwestycja ze względu na swój charakter nie będzie wpływała na roślinność terenów sąsiednich.

W zaobserwowanej na terenie działki entomofaunie dominowały pospolite motyle *Lepidoptera*, ważki *Odonata* i błonkówki *Hymenoptera*. W ramach obserwacji nie odnotowano bezkręgowców objętych całkowitą i częściową ochroną gatunkową w ramach Rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r. poz. 2183 ze zm.). Należy także zauważyć, że nawet jeśli przedstawiciele tych gatunków tymczasowo pojawią się na terenie inwestycyjnym to nie przewiduje się ze strony inwestycji na nie żadnego negatywnego wpływu – powierzchnia działek pozostanie nadal powierzchnią biologicznie czynną, o większej niż dotychczas bioróżnorodności flory, a co za ty idzie i fauny.

Podczas kontroli na terenie gruntów przeznaczonych pod inwestycję odnotowano pojedyncze osobniki żaby trawnej *Rana temporaria*. Jednak ze względu na charakter terenu

inwestycyjnego – suchy teren rolny, w jego granicach nie stwierdzono siedlisk dogodnych do rozrodu płazów. Miejsca dogodne do rozrodu płazów znajdują się w sąsiedztwie terenu inwestycyjnego (zbiornik wodny, który może być siedliskiem płazów znajduje się na wschód od terenu inwestycyjnego). Teren inwestycji może więc stanowić obszar wykorzystywany przez płazy w okresie migracji oraz żerowania chronionych gatunków płazów. W związku z czym w celu zapewnienia możliwości swobodnego wykorzystywania terenu farmy fotowoltaicznej przez te zwierzęta między jej ogrodzeniem, a gruntem zostanie zachowana minimum 20 cm przerwa. Ponadto teren inwestycji pozostanie terenem biologicznie czynnym, który zostanie pozostawiony do naturalnej wegetacji lub obsiany roślinami właściwymi siedliskowo, dzięki czemu baza żerowa skowa dla płazów nie ulegnie zmniejszeniu. Na etapie realizacji inwestycji, w celu zapewnienia ochrony płazom i innym małym zwierzętom, wykopy na obszarze przedsięwzięcia będą kontrolowane, a uwięzione w nich płazy będą wypuszczane poza terenem zamierzenia w dogodnym dla nich siedlisku.

Na terenie inwestycji zaobserwowano jaszczurki zwinki *Lacerta agilis*. Ze względu na zachowanie obszaru przedsięwzięcia jako terenu biologicznie czynnego oraz zachowania przerwy między ogrodzeniem, a gruntem teren inwestycji będzie mógł nadal być swobodnie wykorzystywany przez ww. przedstawicieli gadów. Na etapie realizacji inwestycji w celu zapewnienia bezpieczeństwa gadom, zostaną zastosowane takie same środki jak w przypadku płazów.

Ptaki jakie obserwowano w trakcie kontroli należą w większości do pospolitych gatunków krajobrazu rolniczego. Na powierzchni gruntów ornych przeznaczonych pod farmę fotowoltaiczną stwierdzono obecność przedstawicieli 40 gatunków ptaków, których przeważająca liczba jest gatunkami pospolitymi, rozpowszechnionymi w całej Polsce. Na działkach stwierdzono następujące gatunki ptaków objęte ochroną: bocian biały *Ciconia ciconia*, bogatka *Parus major*, cierniówka *Sylvia communis*, czajka *Vanellus vanellus*, dymówka *Hirundo rustica*, dzwonec *Carduelis chloris*, gąsiorek *Lanius collurio*, kapturka *Sylvia atricapilla*, kania ruda *Milvus milvus*, kawka *Carrus monedula*, kos *Turdus monedula*, krogulec *Accipiter nisus*, kruk *Corux corax*, łozówka *Acrocephalus palustris*, mewa śmieszka *Larus ridibundus*, modraszka *Cyanistes caeruleus*, myszołów *Buteo buteo*, oknówka *Delichon urbica*, piegża *Sylvia curruca*, pierwiosnek *Phylloscopus collybita*, pliszka siwa *Matacilla alba*, pliszka żółta *Matacilla flava*, potrzysz *Emberiza calandra*, potrzos *Emberiza schoeniclus*, rudzik *Erithacus rubicola*, sierpówka *Streptopelia decaocto*, skowronek *Alauda arvensis*, sroka *Pica pica*, szczygieł *Carduelis carduelis*, szpak *Sturnus vulgaris*, śpiewak *Turdus philomelos*, trznadel *Emberiza citrinella*, wróbel *Passer domesticus*, nieoznaczone do gatunku wróblowe *Passeriformes sp.*, zięba *Fringilla coelebs* i żuraw *Grus grus*. Ponadto stwierdzono następujące gatunki łowne: nieoznaczona do gatunku gęś *Anser sp.*, grzywacz *Columba palumbus*, kuropatwa *Perdix perdix* i krzyżówka *Anas platyrhynchos*. Na terenie omawianych działek stwierdzono gniazdowanie skowronków i pliszki żółtej. Były to pojedyncze osobniki z gatunków bardzo pospolitych w całym kraju. Pozostałe gatunki wykorzystywały teren inwestycji jako miejsce żerowania, odpoczynku lub nad nim migrowały.

W celu zabezpieczenia ww. gatunków ptaków objętych ochroną gatunkową Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku nałożył warunek, aby prace prowadzić poza okresem gniazdowania ptaków (tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia), ze wskazaniem, że dokonanie

prac w ww. okresie, możliwe będzie jedynie w przypadku potwierdzenia przez osobę posiadającą wiedzę i kompetencje z zakresu ornitologii, iż przedmiotowy teren nie jest wykorzystywany przez chronione gatunki ptaków jako miejsce gniazdowania, co należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej. Wskazano także, iż na etapie eksploatacji pielęgnację powierzchni trawiastej prowadzi należy nie wcześniej niż po 31 sierpnia, z dopuszczeniem pielęgnacji po 1 lipca, jednak musi to być poprzedzone wizją terenową, wykonaną przez specjalistę ornitologa, stwierdzającą brak występowania na przedmiotowym terenie czynnych gniazd ptaków. Ponadto panele fotowoltaiczne zastosowane w ramach przedmiotowej inwestycji będą posiadały właściwości antyrefleksyjne lub powłoki antyrefleksyjne w celu ograniczenia imitacji powierzchni lustra wody oraz ewentualnej możliwości oślepienia ptaków.

Gatunki ssaków jakie stwierdzono podczas kontroli terenowych to: sarna *Capreolus capreolus*, lis *Vulpes vulpes*, mysz polna *Apodemus agrarius* i nornik zwyczajny *Microtus arvalis*. Na terenie inwestycji nie stwierdzono występowania chronionych gatunków ssaków. W ramach przygotowanej inwentaryzacji nie prowadzono badania chiropterofauny, ze względu na wykluczenie na tym terenie miejsc rozrodu nietoperzy. Tereny pól uprawnych, ze względu na swój charakter – brak drzew dziuplastych, nie stanowią także schronień dziennych nietoperzy. Na terenie inwestycji przewiduje się żerowanie nietoperzy, jednak planowana inwestycja, ze względu na zachowanie powierzchni biologicznie czynnej nie będzie miała wpływu na zmniejszenie bazy pokarmowej i jej dostępność dla tych zwierząt. Pozostałe małe gatunki ssaków będą mogły swobodnie użytkować teren elektrowni jako miejsce żerowania i rozrodu, a także trasę migracji, dzięki zachowaniu jego powierzchni jako biologicznie czynnej oraz zachowanie przerwy między ogrodzeniem i gruntem. Ogrodzony teren inwestycji będzie stanowił przeszkodę dla dużych ssaków, jednak w jego granicach stwierdzono tylko pospolitą na terenie całego kraju sarnę. Zwierzęta te będą mogły przemieszczać się wzdłuż terenu elektrowni, w związku z czym nie przewiduje się by inwestycja mogła mieć znaczący negatywny wpływ na ich populację.

2. Wpływ na klimat akustyczny:

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna znajduje się na dz. nr ewid. 9, obręb Budowo, w odległości ponad 440 m. Proces fotoelektryczny nie wywołuje powstawania dźwięków, ani nagrzewania się paneli fotowoltaicznych, które nie wymagają przez to chłodzenia. W raporcie wskazano, iż źródłami emisji energii akustycznej do otoczenia z projektowanej instalacji mogą być:

- falowniki – w planowanej instalacji będą zastosowane falowniki w ilości do 200 sztuk o poziomie hałasu nie przekraczającym 65 dB(A) – poziom mocy akustycznej pojedynczego urządzenia;
- transformatory SN/nn w ilości maksymalnie 10 sztuk znajdujące się w odległości nie mniejszej jak 440 m od terenów chronionych akustycznie o poziomie mocy akustycznej wynoszącej maksymalnie 75 dB(A). W/w obiekty umieszczone będą w budynkach/kontenerach, w których to dopuszcza się zastosowanie wentylacji mechanicznej max. do 2 sztuk wentylatorów na budynek o poziomie mocy akustycznej

do 60 dB(A). Sumaryczny poziom mocy akustycznej w/w urządzeń wynosić będzie do 75,3 dB(A) dla jednej stacji;

- źródłem hałasu mogą być również magazyny energii w ilości maksymalnie 10 sztuk znajdujące się w odległości nie mniejszej jak 440 m od terenów chronionych akustycznie o poziomie mocy akustycznej wynoszącej maksymalnie 75 dB(A).

Przeprowadzone na potrzeby raportu o oddziaływaniu inwestycji na środowisko analizy wykazały, że zasięg oddziaływania inwestycji w postaci hałasu nie będzie wykraczał poza teren inwestycji, co jednocześnie wskazuje, iż nie będzie powodował przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu dla najbliższych terenów chronionych akustycznie.

3. Wpływ na powietrze atmosferyczne:

Faza budowy, z punktu widzenia ochrony powietrza, będzie wiązała się z emisją niezorganizowaną spalin z silników pojazdów i maszyn technologicznych. W trakcie realizacji inwestycji emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter czasowy i lokalny. Z uwagi na niewielką emisję substancji do atmosfery z planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się ograniczenia emisji za pomocą dodatkowych urządzeń.

Na etapie eksploatacji działanie ogniw fotowoltaicznych nie powoduje emisji do powietrza jakiegokolwiek substancji, zachodzący w nich proces fotoelektryczny jest procesem fizycznym, a nie przemianą chemiczną której produktem mogłyby być substancje emitowane do powietrza. Jedynym źródłem ewentualnych emisji do powietrza jest ruch maszyn takich jak ciągnik w związku z myciem paneli i wykaszaniem terenu. Należy zauważyć, że w stosunku do aktualnego sposobu korzystania z terenu (pole uprawne), jest to znacznie mniejszy zakres prac wykonywanych na tym areale maszynami spalinowymi.

4. Promieniowanie elektromagnetyczne:

W przypadku planowanej inwestycji – budowa elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą źródłami pól elektromagnetycznych będą:

- transformatory SN/nn (napięcie robocze na uzwojeniu pierwotnym transformatora do 1000 V, napięcie robocze na uzwojeniu wtórnym transformatora do 30 kV);
- podziemne połączenia kablowe o napięciu do 30 kV.

Ze względu na bariery systemowo – prawne na dzień dzisiejszy Inwestor nie posiada warunków przyłączeniowych dla przedmiotowej lokalizacji elektrowni słonecznej.

Transformatory zostaną zlokalizowane na powierzchni terenu – oddziaływanie elektromagnetyczne ograniczy się jedynie do terenu zajmowanego przez transformator (konstrukcja samych urządzeń sprawia, że linie pola elektromagnetycznego prawie w całości zamykają się w jego wnętrzu).

Wyprowadzenie mocy z elektrowni odbywać się będzie poprzez projektowaną linią kablową do stacji kontenerowo-pomiarowej (poprzez linię kablową prowadzoną pod ziemią na głębokości do 1,2 m p.p.t.). Zastosowane połączenie kablowe będzie dobrze izolowane warstwą gruntu i nie będzie stanowić zagrożenia po kątem występowania promieniowania elektromagnetycznego

(należy zaznaczyć, iż połączenie kablowe będzie o napięciu do 30 kV co oznacza, że zgodnie z obowiązującym prawem ten element elektrowni nie wymaga przeprowadzenia procedury oceny oddziaływania na środowisko). Bez względu na przewidywaną długość połączenia kablowego jego oddziaływanie na środowisko – w szczególności na zdrowie ludzi nie będzie stanowiło zagrożenia. Dodatkowo Inwestor zaznacza, iż tego typu instalacje w dużej mierze znajdują swój przebieg w pasach technicznych istniejących dróg o charakterze publicznym.

5. Wpływ na środowisko gruntowo-wodne:

Farmy fotowoltaiczne to urządzenia bezobsługowe nie wymagające zasilania w wodę. Na etapie eksploatacji woda na potrzeby socjalno-bytowe osób pracujących przy budowie farmy będzie dowożona beczkowozami. Na etapie eksploatacji woda do ewentualnego mycia paneli również będzie dowożona beczkowozami na teren inwestycji. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych prowadzi się w celu usuwania zanieczyszczeń stałych takich jak odchody ptasie i osady pozostające po wyparowaniu wody. Ma ono charakter profilaktyczny i rutynowy. Panele fotowoltaiczne posiadają gładką szklaną powierzchnię, dzięki czemu ulegają samooczyszczaniu z kurzu, np. w trakcie opadów deszczu. Do czyszczenia paneli wykorzystywana będzie tylko czysta chemicznie woda, bez dodatku detergentów.

Czyszczenie paneli fotowoltaicznych wiąże się z wprowadzeniem do gruntu na terenie obszaru przedsięwzięcia wody, która zostanie zanieczyszczona zawiesiną składającą się z: cząstek gleby wytrąconych przez wiatr, cząstek roślin (fragmentów liści, pyłków, plew, nasion), odchodów ptasich, osadów z wody deszczowej. Jakość wody będzie taka sama lub lepsza jak wody deszczowej. Po za tym nie przewiduje się żadnych emisji zanieczyszczeń do środowiska wodno- gruntowego.

Nie istnieje konieczność lokalizowania na terenie farmy zaplecza technicznego i sanitarnego. Farma stanowi bezobsługową instalację która nie będzie stanowiła miejsca codziennej pracy. Wszelkie niezbędne materiały, ze względu na niskie ich zapotrzebowanie będą przywożone każdorazowo z zewnątrz np. woda do mycia paneli.

W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, transformatory będą zawierały oleje syntetyczne lub mineralne które w przypadku wycieku stanowią odpady niebezpieczne. Stacje transformatorowe są elementami prefabrykowanymi odpowiednimi do zastosowanego rodzaju transformatora. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, będą one umieszczone w wannach olejowych zabezpieczających przed wyciekami oleju do środowiska oraz w sorbenty i szczelne pojemniki przeznaczone do bezpiecznego usunięcia odpadu przez firmę serwisującą zgodnie z obowiązującym prawem.

Lokalizacja inwestycji nie wiąże się z trwałym przekształceniem morfologii terenu poprzez przenoszenie mas ziemnych, niwelowanie i uszczelnianie powierzchni. W żaden sposób prace budowlane nie wpływają na środowisko wodne: nie planuje się wykonywania głębokich wykopów przecinających warstwy wodonośne, uszczelniania terenu jak również poboru wody.

6. Gospodarowanie odpadami:

Realizacja przedsięwzięcia zarówno w wariantcie alternatywnym jak i realizacyjnym wiązała się będzie z wytwarzaniem odpadów powstających przy wszelkiego rodzaju pracach budowlanych. Powstałe odpady nie będą należały do grupy odpadów niebezpiecznych i będą to przede wszystkim:

- opakowania po materiałach budowlanych, które będą segregowane, a następnie wykorzystywane bądź przeznaczone do unieszkodliwienia;
- złom stalowy oddawany do punktów skupu złomu;
- odpady z budowy (tj. kawałki drewna, styropianu, szkło) będą zbierane do pojemników i wywożone na składowisko bądź do odzysku.

Powstałe odpady będą odbierane na bieżąco i przekazywane uprawnionym podmiotom posiadającym zezwolenia na gospodarowanie odpadami.

W trakcie funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej i infrastruktury towarzyszącej zarówno w wariantcie alternatywnym jak i realizacyjnym będą powstawać niewielkie ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Odpady te będą zabierane przez firmy serwisujące, które posiadać powinny odpowiednie zezwolenie w tym zakresie (przede wszystkim: oleje przekładniowe).

W fazie likwidacji powstaną odpady związane z demontażem konstrukcji oraz infrastruktury towarzyszącej, zarówno w wariantcie alternatywnym jak i realizacyjnym. Powstałe odpady, związane z prowadzeniem likwidacji inwestycji, to głównie:

- złom stalowy,
- odpady z rozbiórki odpadów (tj. gruz betonowy oraz stal),
- elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń,
- odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej.

7. Możliwość wystąpienia oddziaływań w kontekście transgranicznym:

W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji. Tut. organ nie znajduje więc przesłanek do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

Z dokonanej przez autorów raportu o oś analizy stanu zanieczyszczenia powietrza oraz hałasu wynika, że planowane przedsięwzięcie nie narusza standardów jakości powietrza, poza terenem, do którego użytkownik posiada tytuł prawny, a także nie wpłynie na stan klimatu akustycznego środowiska.

W promieniu 1 km od przedmiotowej farmy fotowoltaicznej planowana jest realizacja następujących przedsięwzięć o tożsamym charakterze:

- „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy łącznej do 7 MW włącznie (z uwzględnieniem etapowania) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 34, 35, 36, 38/1, 38/2, 39, 41 obręb Budowo gmina Dębica Kaszubska – w odległości min. 600 m od terenu przedmiotowej inwestycji”;
- „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy łącznej do 4 MW włącznie (z uwzględnieniem etapowania) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 15/5, 15/3 obręb Budowo gmina Dębica Kaszubska – w odległości min. 100 m od terenu przedmiotowej inwestycji”;
- „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 400 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na terenie działek o nr ewid. 2/1, 13, 14, 204, 209, 211/1, 211/2, 213, 216, 218, 223/10, 234/1, 243, 245, 247, 249/2, 255, 257, obręb ewidencyjny Budowo, gmina Dębica Kaszubska”.

Przedsięwzięcie przyczyni się do łagodzenia skutków zmian klimatycznych. Farmy fotowoltaiczne produkują czystą energię której wytwarzanie nie wiąże się z emisją jakichkolwiek gazów cieplarnianych, nie wymaga również wprowadzania z zewnątrz energii, nie zużywa materiałów których produkcja powoduje emisję gazów cieplarnianych i nie wymaga obsługi przez transport. Produkcja energii elektrycznej z energii słonecznej przyczyni się do pomniejszenia konwencjonalnej produkcji energii z węgla, która uznawana jest za główne źródło emisji gazów cieplarnianych do atmosfery.

Na etapie eksploatacji zanieczyszczenie światłem będzie ograniczone do minimum. Oświetlenie nocne (godziny 22-6) w ogóle będzie stosowane w sytuacjach awaryjnych (np. prace konserwacyjne). Instalacja farmy fotowoltaicznej będzie cechować się maksymalną wysokością do 5 m. Kolorystyka elementów farmy fotowoltaicznej jest dostosowana do łatwego wtapiania się w otoczenie, najczęściej wykorzystuje się odcienie szarości, brązu, zieleni itd.

W toku oceny oddziaływania na środowisko nie stwierdzono możliwości negatywnego oddziaływania na obszary Natura 2000 i kumulowania się oddziaływań. Ponadto informacje dostępne w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczająco szczegółowe, aby w pełni ocenić oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Mając to na uwadze nie stwierdzono potrzeby przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Stosownie do art. 10 S 1 *ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000, ze zm.), obwieszczeniem z dnia 17 lutego 2023 roku poinformowano strony postępowania o możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych uwag przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W terminie 7 dni od otrzymania zawiadomienia przez strony nie wniesiono uwag.

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 zaistniały przesłanki do zastosowania przepisów art. 96a-96n ustawy zmienianej w art. 1 tj. 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.

Wójt Gminy Dębica Kaszubska

Iwona Warkocka

/Podpisano elektronicznie/

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. inwestor,
2. strony postępowania przez 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 2021 r. poz. 1923, 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.6220.22.2021.JB z dnia 18.04.2023 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia pn.: Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy łącznej do 10 MW włącznie (z uwzględnieniem etapowania) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 5, 6, 9 oraz 175, 176 obręb: Budowo gmina: Dębica Kaszubska”.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy do 10 MW. Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie obejmującym działki o nr ewid. 5, 6, 9 oraz 175, 176 w obrębie Budowo, gmina Dębica Kaszubska, powiat słupski, województwo pomorskie. Łączna powierzchnia wymienionych działek wynosi 11 ha, z czego powierzchnia wynosząca maksymalnie do 10,75 ha zostanie przeznaczona pod montaż paneli fotowoltaicznych. Działki te stanowią teren gruntów ornych (RIVb, RV). Dodatkowo Inwestor dopuszcza możliwość lokalizacji infrastruktury przyłączeniowej wewnętrznej w granicach działek nr 175, 176, obr. Budowo, gm. Dębica Kaszubska, o ile nastąpi taka konieczność. Działki nr 175 i 176 stanowią drogi publiczne, które zapewnią także dojazd do terenu inwestycji. Dla obszaru przedsięwzięcia nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Inwestor dopuszcza możliwość etapowania inwestycji. Na farmę fotowoltaiczną składają się:

- moduły fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych;
- stacje transformatorowe (jedna stacja zajmuje obszar około 50 m², a w ramach inwestycji przewiduje się wykonanie do 10 stacji);
- string boxy;
- falowniki przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej (dopuszcza się zastosowanie falowników o mocy do 0,5 MW każdy w ilości do 200 sztuk);
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz parametry pracy elektrowni fotowoltaicznej;
- komunikacja wewnętrzna farmy i bramy wjazdowe;
- system monitoringu (bariera IR, czujniki ruchu, kamery);
- kontenerowe magazyny energii w ilości do 10 sztuk o pojemności do 100 MWh i zajmujące powierzchnię ok. 50 m² każda;
- ogrodzenie;
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania w/w inwestycji w tym: wewnętrzna linia kablowa do 30 kV łącząca poszczególne sekcje projektowanej elektrowni ze stacjami transformatorowymi, instalacja uziemiająca, instalacja kabli internetowych i światłowodowych służąca do sterowania farmą, instalacja oświetleniowa i odgromowa.

W przypadku realizacji inwestycji na całej dostępnej powierzchni nieruchomości, przewiduje się montaż do 33 350 modułów. Aktywna strona modułu wykonana będzie w technologii antyrefleksyjnej (specjalna faktura powierzchni lub dodatkowa warstwa antyrefleksyjna, w celu zwiększenia absorpcji promieniowania słonecznego, poprawy parametrów elektrycznych i redukcji

„efektu lustra” (powierzchnia panelu jest półmatowa, dzięki czemu chroni ptaki przed pomyleniem z taflą wody). Dolna krawędź modułu będzie znajdować się na wysokości min. 0,5 m nad poziomem gruntu, a górna na wysokości do 5 m (w zależności od konfiguracji stołu).

Przewiduje się montaż wolnostojących konstrukcji wsporczych (stołów). Konstrukcje wsporcze będą wbijane w ziemię na głębokość ok. 2 m. Układ montażu modułów może się zmienić w zależności od zastosowanej technologii, jakkolwiek wysokość instalacji wraz z zamontowanymi modułami fotowoltaicznymi nie przekroczy 5 m wysokości.

Na terenie inwestycji planuje się posadowienie wolnostojących stacji transformatorowych średniego napięcia. Stacje transformatorowe średniego napięcia składają się będą z prefabrykatów fundamentu betonowego i obudowy betonowej. Zastosowane rozwiązania uwzględnią szczelną misę olejową, które uniemożliwi gromadzenie oleju w przypadku awarii transformatora.

W przypadku zastosowania magazynów energii zostaną one wykonane jako obiekty kontenerowe posadowione na fundamentach lub utwardzonych placach. Na terenie inwestycji planuje się wykonanie do 10 magazynów energii, każdego o powierzchni nie przekraczającej 50 m². Praca stacji transformatorowej, jak również praca magazynu energii generuje hałas, w związku z czym zostaną one posadowione w odległości nie mniejszej niż 440 m od terenów przeznaczonych na stały pobyt ludzi.

W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnych linii kablowych średniego napięcia pomiędzy stacjami kontenerowymi a miejscem przyłączenia (wskazanim w warunkach przyłączenia). Kabel będzie ułożony w ziemi na głębokości ok. 80 cm na podsypce piaskowej, do pokrycia kabla również zostanie wykorzystany piasek. Warstwy piasku zostaną pokryte gruntem rodzimym. Masy ziemne, pochodzące z wykopów pod trasy kablowe, zostaną oznaczone w taki sposób, aby możliwe było ponowne wykorzystanie usuniętych mas ziemnych do przysypania tego samego odcinka prowadzonych linii kablowych wraz z ochroną warstwy humusu. Pozostałe masy ziemne z wykopów będą wykorzystane do mikroniwelacji terenów, na których będzie znajdowała się inwestycja.

Do stacji transformatorowych oraz magazynów energii planowane jest doprowadzenie utwardzonych dróg dojazdowych gruntowych lub wykonanych z kruszywa naturalnego lub z kruszywa z recyklingu o szerokości do 5 m i łącznej długości ok. 700 m. Komunikacja do pozostałych elementów inwestycji zostanie zapewniona poprzez zachowanie odstępów pomiędzy granicą działek a konstrukcjami stołów fotowoltaicznych (min. 3 m) a także poprzez zachowanie odstępów pomiędzy rzędami paneli z zachowaniem struktury gruntu rodzimego.

Wokół terenu elektrowni planuje się ogrodzenie z siatki zgrzewalnej lub ogrodzenie panelowe o wysokości do 2 m. Dopuszcza się zastosowanie ocynkowanego drutu kolczastego okalającego teren farmy, mocowanego 15 – 20 cm powyżej siatki, aby osoby postronne nie miały dostępu na teren elektrowni. Przewiduje się zastosowanie typowych słupków ogrodzeniowych narożnych i przelotowych posadowionych ok. 0,6 m poniżej poziomu gruntu za pomocą fundamentów. W celu umożliwienia migracji małych zwierząt pozostawiony zostanie prześwit wielkości nie mniejszy niż 20 cm pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią gruntu.

Teren inwestycji nie będzie oświetlany stałym źródłem światła białego w porze nocnej. W ramach przedmiotowej inwestycji przewiduje się zastosowanie kamer lub barier na podczerwień.

System monitoringu posiadać będzie możliwość powiadamiania o detekcji ruchu oraz dodatkowo będzie połączony z rejestratorem. Kamery mogą być fabrycznie wyposażone w promienniki IR z funkcją inteligentnego oświetlenia.

Panele fotowoltaiczne w naturalny sposób będą oczyszczane podczas opadów atmosferycznych. W celu oczyszczenia paneli z resztek organicznych, pyłów oraz kurzu dopuszcza się możliwość manualnego mycia paneli do dwóch razy rocznie. Woda wykorzystywana do tego celu nie będzie zawierała detergentów.

Wójt Gminy Dębica Kaszubska

Iwona Warkocka

/Podpisano elektronicznie/