

DECYZJA

Na podstawie **art. 104** ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. 2023 poz. 775), **art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84 ust. 1, ust. 1a, ust. 2, art. 85 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 (t.j. Dz.U. 2023 poz. 1094) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 20.04.2023r. (data wpływu do Urzędu Miasta i Gminy Prabuty w dniu 04.05.2023r.) Centralnej Grupy Energetycznej S.A. Posada, ul. Reymonta 23 62-530 Kazimierz Biskupi, reprezentowanej przez Prokurenta Pana Błażeja Borynę w/s wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn: „*Budowa w obrębie Rodowo, gmina Prabuty elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 20 MW*”, które planowane jest do realizacji na działkach nr 153, 154, 155, 157 – obr. geod. Rodowo

O r z e k a m

1. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia pn: „*Budowa w obrębie Rodowo, gmina Prabuty elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 20 MW*”, które planowane jest do realizacji na działkach nr 153, 154, 155, 157 – obr. geod. Rodowo.
2. Określam następujące warunki korzystania ze środowiska konieczne do uwzględnienia na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia oraz w projekcie budowlanym:
 - 1) Warunki dotyczące etapu realizacji przedsięwzięcia:
 - a) Prace budowlane należy prowadzić chroniąc rowy przed uszkodzeniem, a wody w nich płynące przed nieczystościami i przedostaniem się do nich zanieczyszczeń wypłukiwanych z materiałów stosowanych do budowy;
 - b) Zaplecze i bazę sprzętową należy zlokalizować na uszczelnionym podłożu w oddaleniu od rowów i wyposażać w niezbędną ilość pojemników, kontenerów, koszy do gromadzenia odpadów;
 - c) Teren przedsięwzięcia - plac budowy należy wyposażać w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych (np. paliw, smarów) i syntetycznych (np. olejów);
 - d) Miejsce postoju maszyn i urządzeń budowlanych, stwarzających zagrożenie zanieczyszczenia środowiska gruntowo – wodnego substancjami ropopochodnymi, należy utwardzić i uszczelnić oraz wyposażać w maty sorbujące;
 - e) Należy używać wyłącznie sprawny technicznie sprzęt i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu czy pojazdów;
 - f) Zabiegi związane z naprawami, tankowaniem, wymianą oleju środków transportu, maszyn należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, zabezpieczonych przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego i wód powierzchniowych;
 - g) Należy zapewnić właściwe gospodarowanie wytwarzanymi odpadami, minimalizować ich ilość, składować selektywnie w wydzielonych, przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny sukcesywny odbiór/wywóz lub ponowne wykorzystanie;
 - h) Podczas budowy instalacji ścieki socjalno – bytowe należy gromadzić w przenośnych kabinach sanitarnych oraz zapewnić regularny wywóz ścieków do oczyszczalni;
 - i) Transport materiałów budowlanych i montażowych do granicy działek należy prowadzić poprzez istniejącą infrastrukturę drogową;
 - j) Rozpoczęcie prac ziemnych, na potrzeby budowy instalacji należy przeprowadzić poza okresem gniazdowania większości gatunków ptaków (tj. poza okresem od 1

- marca do 31 sierpnia). W przypadku zaistnienia potrzeby dokonania prac w w/w okresie, możliwe jest ich wykonanie 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. Powyższe należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej;
- k) Podczas prowadzenia wykopów należy zabezpieczyć plac robót płotkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt. Codziennie przed przystąpieniem do dalszych prac przeprowadzać kontrolę wykopów. Uwięzione zwierzęta należy niezwłocznie przenieść poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedliska. Przenoszenie należy prowadzić pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych. Używany do tego sprzęt należy dezynfekować, a wyniki nadzoru potwierdzić w dokumentacji farmy;
 - l) W ogrodzeniu planowanej inwestycji należy pozostawić min. 20 cm wolną przestrzeń na gruncie, umożliwiającą przedostanie się małym i średnim zwierzętom na i z terenu zajętego przez przedmiotową inwestycję;
 - m) Roboty budowlane należy prowadzić w porze dziennej, tj. godzinach 6:00- 22:00;
 - n) W przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami melioracyjnymi lub drenarskimi należy 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 takiego faktu do stosownych organów, a następnie dokonać naprawy uszkodzonego odcinka;
- 2) Warunki dotyczące etapu eksploatacji przedsięwzięcia;
- a) Eksploatację instalacji należy prowadzić chroniąc rowy przed uszkodzeniem, a wody znajdujące się w nich przed nieczystościami i przedostaniem się do nich zanieczyszczeń wypłukiwanych z zastosowanych materiałów;
 - b) Transformatory należy zabezpieczyć przed wyciekami, poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, gwarantującej pomieszczenie całej objętości oleju znajdującego się w urządzeniu na wypadek jego awarii. Miska olejowa powinna być wykonana z materiału zapewniającego nie przedostanie się oleju do środowiska gruntowo wodnego;
 - c) Nie należy stosować całorocznego oświetlenia farmy, dopuszcza się montaż lamp wyposażonych w czujniki ruchu;
 - d) Mycie paneli należy prowadzić wyłącznie przy użyciu czystej wody, wody demineralizowanej, bez dodatku substancji chemicznych, w tym detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska gruntowo-wodnego w przypadku silniejszych zabrudzeń;
 - e) Należy zapewnić właściwe gospodarowanie wytwarzanymi odpadami, minimalizować ich ilość, składować selektywnie w wydzielonych, przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny sukcesywny odbiór/wywóz lub ponowne wykorzystanie;
 - f) Powierzchnię gruntu pod panelami należy pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną vegetację;
 - g) Powierzchnię trawiastą w granicach terenu funkcyjnego należy 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;
 - h) Pielęgnację powierzchni trawiastej należy 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). Wyniki wizji należy odpowiednio udokumentować wpisem w dokumentacji farmy;

- i) Do obsiania terenu należy wykorzystać gatunki właściwe geograficznie i siedliskowe;
- 3) Wymagania konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:
 - a) Projektowany rozkład infrastruktury nie może na żadnym z etapów inwestycji kolidować z istniejącymi rowami oraz urządzeniami drenarskimi i powinien zapewnić ich zachowanie;
 - b) Należy zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej;
 - c) Instalacje paneli fotowoltaicznych należy zaprojektować tak, by ich wysokość wraz ze stelażem nie przekroczyła 4 m.;
 - d) Należy zaprojektować transformator typu suchego (bezolejowego), a w przypadku transformatora olejowego przewidzieć jego posadowienie w szczelnych wannach lub jego wyposażenie w misy olejowe, umożliwiające przejęcie płynów eksploatacyjnych w wypadku awarii.

U z a s a d n i e

W dniu 04.05.2023r. do Urzędu Miasta i Gminy Prabuty wpłynął wniosek z dnia 20.04.2023r. Centralnej Grupy Energetycznej S.A. Posada, ul. Reymonta 23 62-530 Kazimierz Biskupi, reprezentowanej przez Prokurenta Pana Błażeja Borynę o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn: „*Budowa w obrębie Rodowo, gmina Prabuty elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 20 MW*”, które planowane jest do realizacji na działkach nr 153, 154, 155, 157 – obr. geod. Rodowo.

Zgodnie z art. 73 ust. 1 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 (t.j. Dz.U. 2023 poz. 1094) postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wszczyna się na wniosek podmiotu planującego podjęcie realizacji przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 w/w ustawy decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach określa środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia. Uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane dla planowanych:

- 1) przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko;
- 2) przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Planowane do realizacji przedsięwzięcie sklasyfikowane zostało jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko – zgodnie § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r. poz. 1839), tj. jako: zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 1 ha na obszarach innych niż wymienione w § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. a; (poza obszarami objętymi 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 tym, że przedsięwzięcie zalicza się do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W myśl art. 75 ust. 1 pkt. 4 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko w niniejszej sprawie organem władnym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Burmistrz Miasta i Gminy Prabuty.

Krąg stron postępowania wyznaczony został zgodnie z art. 74 ust. 3a ustawy o udostępnianiu

informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, który mówi, że stroną postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdującej się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie w wariantcie zaproponowanym przez wnioskodawcę. Przez obszar ten rozumie się:

- 1) przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu;
- 2) działki, na których w wyniku realizacji, eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia zostałyby przekroczone standardy jakości środowiska, lub
- 3) działki znajdujące się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia, które może wprowadzić ograniczenia w zagospodarowaniu nieruchomości, zgodnie z jej aktualnym przeznaczeniem.

Z informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że realizacja oraz funkcjonowanie przedsięwzięcia nie spowodują przekroczenia standardów jakości środowiska. Realizacja oraz funkcjonowanie przedsięwzięcia nie spowoduje również ograniczenia w zagospodarowaniu nieruchomości sąsiednich, zgodnie z ich aktualnym przeznaczeniem. Tym samym obszar oddziaływania w przedmiotowej sprawie ogranicza się do obszaru znajdującego się w odległości 100 m od granic przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko jeżeli liczba stron postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub innego postępowania dotyczącego tej decyzji przekracza 10, stosuje się art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego. Zgodnie z art. 49 k.p.a jeżeli przepis szczególny tak stanowi zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej. W związku z tym, iż w niniejszej sprawie liczba stron postępowania przekracza 10 Burmistrz Miasta i Gminy Prabuty o podejmowanych w ramach postępowania czynnościach zawiadamiał strony postępowania poprzez Obwieszczenia.

O wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego do realizacji przedsięwzięcia Burmistrz Miasta i Gminy Prabuty powiadomił Wnioskodawcę pismem GPG.6220.3.2023 z dnia 16.05.2023r. oraz pozostałe strony postępowania poprzez Obwieszczenie GPG.6220.3.2023 z dnia 16.05.2023r.

Strony powiadomione zostały o wystąpieniu do właściwych organów o wydanie opinii w kwestii obowiązku lub braku obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia. Stronom postępowania zapewniono także możliwość zapoznania się z dokumentacją sprawy, a także możliwość składania do Urzędu Miasta i Gminy Prabuty uwag i wniosków w przedmiocie sprawy.

Ponadto działając na podstawie art. 36 k.p.a Burmistrz Miasta i Gminy Prabuty poinformował strony postępowania, że z uwagi na charakter sprawy, w tym: konieczność zasięgnięcia opinii organów współdziałających, konieczność zapewnienia stronom czynnego udziału w każdym postępowaniu wydanie rozstrzygnięcia w sprawie nie nastąpi w terminie określonym w art. 35 § 3 k.p.a. Podano, że zakończenie postępowania nastąpi w terminie do dnia 31.07.2023r.

Skierowane do stron postępowania w/w Obwieszczenie w dniu 16.05.2023r. udostępnione zostało w Biuletynie Informacji Publicznej Miasta i Gminy Prabuty. Zawiadomienie zostało również publicznie ogłoszone poprzez wywieszenie go w dniu 16.05.2023r. na tablicy ogłoszeń, znajdującej się w miejscowości Rodowo oraz tablicy ogłoszeń znajdującej się w siedzibie Urzędu Miasta i Gminy Prabuty.

W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski związane z realizacją

planowanego przedsięwzięcia. Nikt również nie zapoznał się z dokumentacją sprawy.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko 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, czyli w analizowanym przypadku Burmistrz Miasta i Gminy Prabuty uwzględniając łącznie uwarunkowania, o których mowa w przytoczonym przepisie.

Postanowienie, o którym mowa powyżej zgodnie z art. 64 ust. 1 w/w ustawy wydaje się po zasięgnięciu opinii wymienionych w tym przepisie organów, którymi w przedmiotowej sprawie są: Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kwidzynie. Organy wydając swoją opinię uwzględniają łącznie uwarunkowania, o których mowa w przytoczonym powyżej art. 63 ust. 1 ustawy.

W przypadku, gdy w toku postępowania organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach uzna, że dla planowanego przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko to w myśl art. 84 ust. 1 w/w ustawy w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja taka wydawana jest po uzyskaniu opinii, o których mowa w art. 64 ust.1 przytoczonej powyżej ustawy.

Mając powyższe na uwadze Burmistrz Miasta i Gminy Prabuty pismami GPG.6220.3.2023 z dnia 16.05.2023r. wystąpił do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kwidzynie o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 29.05.2023r. do Urzędu Miasta i Gminy Prabuty wpłynęło pismo GD.ZZŚ.4.4901.97.2023.KP z dnia 24.05.2023r. na podstawie którego Dyrektor Zarządu Zlewni w PGW Wody Polskie w Tczewie przekazał sprawę do rozpatrzenia Zarządowi Zlewni w Elblągu. Jak wynika z treści pisma teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest na terenie administrowanym przez Zarząd Zlewni w Elblągu.

W dniu 31.05.2023r. do Urzędu Miasta i Gminy Prabuty wpłynęło pismo RDOŚ-Gd-WOO.4220.351.2023.ES.1 z dnia 29.05.2023r. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku. W powyższym piśmie organ opiniujący wezwał organ prowadzący postępowanie do przesłania oryginału pełnomocnictwa udzielonego pełnomocnikowi Burmistrza Miasta i Gminy Prabuty, który podpisał pismo oraz niezbędne dokumenty, na podstawie których wystąpiono o wydanie opinii w kwestii potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

Burmistrz Miasta i Gminy Prabuty pismem GPG.6220.3.2023 z dnia 01.06.2023r. przesłał organowi oryginał upoważnienia udzielonego pełnomocnikowi Burmistrza.

W dniu 01.06.2023r. do Urzędu Miasta i Gminy Prabuty wpłynęła opinia SE.ZNS.70.491.11.2023 z dnia 30.05.2023r. Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kwidzynie, w której organ wyraził opinię, że przedsięwzięcie pn: „*Budowa w obrębie Rodowo, gmina Prabuty elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 20 MW*”, które planowane jest do realizacji na działkach nr 153, 154, 155, 157 – obr. geod. Rodowo nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Po analizie przedłożonej dokumentacji, uwzględniając skalę przedsięwzięcia i wielkość zajmowanego terenu oraz ich wzajemną proporcję, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a w szczególności kumulowanie się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie zdaniem inspektora sanitarnego przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie znacząco oddziaływać na środowisko naturalne oraz zdrowie ludzi - w związku z tym nie

wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Zdaniem inspektora sanitarnego realizacja inwestycji wiązać się będzie z oddziaływaniem na środowisko głównie na etapie budowy ze względu na powstawanie odpadów i hałas związany z pracą maszyn i urządzeń. Uciążliwości te będą krótkotrwałe i ustąpią po zakończeniu budowy. Przy przyjęciu do realizacji inwestycji, opisanych w karcie informacyjnej rozwiązań technologiczno-technicznych oddziaływanie na środowisko w fazie realizacji, eksploatacji i likwidacji będzie zminimalizowane.

W dniu 09.06.2023r. do Urzędu Miasta i Gminy Prabuty wpłynęła opinia Gd.ZZŚ.2.4901.83.2023.MK z dnia 05.06.2023r. Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu, w której organ nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn: „*Budowa w obrębie Rodowo, gmina Prabuty elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 20 MW*”, które planowane jest do realizacji na działkach nr 153, 154, 155, 157 – obr. geod. Rodowo.

Zgodnie z art. 64 ust. 3a ustawy opinia regionalnego dyrektora ochrony środowiska i organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko może wskazać na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków lub wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c, lub nałożenia obowiązków działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b lub c ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

W wydanej opinii organ wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. Zaplecze i bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu w oddaleniu od rowów. Wyposażyć w niezbędną ilość pojemników, kontenerów, koszy do gromadzenia odpadów i zapewnić ich sukcesywny wywóz;
2. Prace budowlane i eksploatację prowadzić chroniąc rowy przed uszkodzeniem a wody w nich przez zanieczyszczeniem i przedostaniem się do nich zanieczyszczeń wypłukiwanych z materiałów stosowanych do budowy;
3. Wyposażyć teren przedsięwzięcia – plac budowy w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych (np. paliw, smarów) i syntetycznych (np. olejów);
4. Należy używać wyłącznie sprawny technicznie sprzęt i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu czy pojazdów;
5. Zabiegi związane z naprawami, tankowaniem, wymianą oleju środków transportu, maszyn należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, zabezpieczonych przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo- wodnego i wód powierzchniowych;
6. Podczas budowy instalacji ścieki socjalno – bytowe gromadzić w przenośnych kabinach sanitarnych oraz zapewnić regularny wywóz ścieków do oczyszczalni;
7. W przypadku mycia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę, wodę demineralizowaną, bez dodatku substancji chemicznych, w tym detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych, objętych dla środowiska gruntowo-wodnego w przypadku silniejszych zabrudzeń;
8. Na każdym z etapów inwestycji należy zapewnić właściwe gospodarowanie wytwarzanymi odpadami, minimalizować ich ilość, składować selektywnie w wydzielonych, przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie;
9. Transformatory należy zabezpieczyć przed wyciekami, poprzez zamontowanie szczelnej misy olejowej, gwarantującej pomieszczenie całej objętości oleju znajdującego się w urządzeniu na wypadek jego awarii. Misa olejowa powinna być wykonana z materiału zapewniającego nie przedostanie się oleju do środowiska gruntowo wodnego;

10. Projektowany rozkład infrastruktury nie może kolidować z istniejącymi rowami oraz powinien zapewnić ich zachowanie;
11. W przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami melioracyjnymi lub drenarskimi należy 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 takiego faktu do stosownych organów, a następnie naprawy uszkodzonego odcinka;

W dniu 15.06.2023r. do Urzędu Miasta i Gminy Prabuty wpłynęło pismo RDOŚ-Gd-WOO.4220.351.2023.ES.2 z dnia 13.06.2023r. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, w którym organ wezwał do uzupełnienia informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia w zakresie uszczegółowienia elementów inwestycji oraz jej oddziaływania na klimat i jego zmiany.

Mając powyższe na uwadze Burmistrz Miasta i Gminy Prabuty pismem GPG.6220.3.2023 z dnia 16.06.2023r. poinformował Wnioskodawcę o konieczności uzupełnienia informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia w zakresie wynikającym z przytoczonego powyżej pisma Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku.

W dniu 28.06.2023r. do Urzędu Miasta i Gminy Prabuty wpłynęło pismo Wnioskodawcy do którego załączono dokumentację uzupełniającą w zakresie określonym w piśmie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku.

Burmistrz Miasta i Gminy Prabuty pismem GPG.6220.3.2023 z dnia 30.06.2023r. przesłał przedłożoną dokumentację Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Gdańsku.

W dniu 15.05.2023r. do Urzędu Miasta i Gminy Prabuty wpłynęło pismo Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku RDOŚ-Gd-WOO.4220.351.2023.ES.4 z dnia 17.07.2023r. wraz z postanowieniem RDOŚ-Gd-WOO.4220.351.2023.ES.3 z dnia 17.07.2023r., w którym organ wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia pn: „*Budowa w obrębie Rodowo, gmina Prabuty elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 20 MW*”, które planowane jest do realizacji na działkach nr 153, 154, 155, 157 – obr. geod. Rodowo.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku wydając opinię o braku potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko również wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach – na etapie realizacji, eksploatacji przedsięwzięcia i w projekcie budowlanym następujących warunków:

1. Warunki dotyczące etapu realizacji przedsięwzięcia:
 - a) Transport materiałów budowlanych i montażowych do granicy działki prowadzić poprzez istniejącą infrastrukturę drogową;
 - b) Rozpoczęcie prac ziemnych, na potrzeby budowy instalacji, przeprowadzić poza okresem gniazdowania większości gatunków ptaków (tj. poza okresem o 1 marca do 31 sierpnia). W przypadku zaistnienia potrzeby dokonania prac w w/w okresie, możliwe jest ich wykonanie 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. Powyższe należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej;
 - c) Podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płotkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt. Codziennie przed przystąpieniem do dalszych prac przeprowadzać kontrolę wykopów. Uwięzione zwierzęta niezwłocznie przenieść poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedliska. Przenoszenie prowadzić pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych. Używany do tego sprzęt dezynfekować, a wyniki nadzoru potwierdzić w dokumentacji farmy;
 - d) W ogrodzeniu planowanej inwestycji pozostawić min. 20 cm wolną przestrzeń na gruncie, umożliwiającą przedostanie się małym i średnim zwierzętom na i z terenu

- zajętego przez przedmiotową inwestycję;
- e) Roboty budowlane prowadzić w porze dziennej, tj. godzinach 6:00- 22:00;
 - f) Miejsce postoju maszyn i urządzeń budowlanych, stwarzających zagrożenie zanieczyszczenia środowiska gruntowo – wodnego substancjami ropopochodnymi, utwardzić i uszczelnić oraz wyposażyć w maty sorbujące;
2. Warunki dotyczące etapu eksploatacji przedsięwzięcia;
- a) Nie stosować całorocznego oświetlenia farmy, dopuszcza się montaż lamp wyposażonych w czujniki ruchu;
 - b) Mycie paneli prowadzić wyłącznie przy użyciu czystej wody;
 - c) Powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną vegetację;
 - d) 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;
 - e) 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). Wyniki wizji należy odpowiednio udokumentować wpisem w dokumentacji farmy;
 - f) Do obsiania terenu wykorzystać gatunki właściwe geograficznie i siedliskowe;
3. Wymagania konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:
- a) Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej;
 - b) Zaprojektować instalację paneli fotowoltaicznych tak, by ich wysokość wraz ze stelażem nie przekroczyła 4 m.;
 - c) Zaprojektować transformator typu suchego (bezołejowego), a w przypadku transformatora olejowego przewidzieć jego posadowienie w szczelnych wannach lub jego wyposażenie w misy olejowe, umożliwiające przejście płynów eksploatacyjnych w wypadku awarii.

Burmistrz Miasta i Gminy Prabuty po dokonaniu analizy kryteriów, o których mowa w art. 63 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w tym:

- rodzaju i charakterystyki przedsięwzięcia;
- usytuowania przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych;
- rodzaju, cech i skali możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów takich jak: bezpośredni i pośredni wpływ danego przedsięwzięcia na: środowisko oraz ludność, w tym zdrowie i warunki życia ludzi, dobra materialne, zabytki, krajobraz, w tym krajobraz kulturowy, wzajemne oddziaływanie między w/w elementami

oraz mając na względzie opinie wyrażone w toku postępowania przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kwidzynie stwierdził w niniejszej decyzji brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia pn: *„Budowa w obrębie Rodowo, gmina Prabuty elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 20 MW”*, które planowane jest do realizacji na działkach nr 153, 154, 155, 157 – obr. geod. Rodowo.

Jednocześnie Burmistrz Miasta i Gminy Prabuty działając na podstawie art. 84 ust. 1a ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko mając na uwadze m.in. informacje

zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz wskazane przez organy współdziałające konieczne do uwzględnienia w decyzji warunki korzystania ze środowiska na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia oraz wymagania konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym określił takie warunki i wymagania w niniejszej decyzji.

W myśl art. 85 ust. 1 i art. 85 ust. 2 pkt. 2 w/w ustawy decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wymaga uzasadnienia, które niezależnie od wymagań wynikających z Kodeksu postępowania administracyjnego powinno zawierać: w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko - informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1 przytaczanej już wcześniej ustawy, uwzględnionych przy stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Przedmiotem planowanego przedsięwzięcia jest budowa w obrębie Rodowo, gmina Prabuty elektrowni fotowoltaicznej o mocy do około 20 MW, składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą, w tym między innymi kontenerowymi stacjami elektroenergetycznymi (inaczej kontenerowymi stacjami transformatorowymi).

Przedsięwzięcie planowane jest do realizacji na działkach nr 153, 154, 155, 157 – obr. geod. Rodowo. Powierzchnia przekształcona w wyniku realizacji przedmiotowej inwestycji wyniesie do około 10,41 ha. Przedsięwzięcie zostanie usytuowane na terenie rolniczym oznaczonym w ewidencji gruntów jako: grunty orne: RIVa, RV, RVI, łąki trwałe LV, pastwiska PsIV, nieużytki N. Według informacji przedstawionych na mapie ewidencyjnej oraz w ewidencji gruntów w granicach inwestycji znajdują się również grunty pod rowami (rowy melioracyjne). Na podstawie przeprowadzonych wizji terenowych stwierdzono, że struktury te nie występują w obrębie nieruchomości. Tereny oznaczone w ewidencji gruntów jako W (grunty pod rowami) zostały wyłączone z zagospodarowania. Pod inwestycję zostaną zajęte zatem wyłącznie grunty orne, sklasyfikowane poniżej III klasy bonitacyjnej.

Przedsięwzięcie planowane jest na terenie, dla którego nie uchwalono miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Z informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnieniu wynika, iż w ramach przedsięwzięcia przewiduje się montaż maksymalnie do 100 000 sztuk paneli fotowoltaicznych. Z uwagi na fakt, że konkretny producent paneli zostanie wybrany na późniejszym etapie, w obecnej chwili nie można jednoznacznie wskazać ich powierzchni. Łączna moc instalacji wyniesie do 20 MW.

Moduły fotowoltaiczne zostaną osadzone na metalowych kształtownikach zakotwionych w gruncie z zastosowaniem np. wiertnic lub wbijania w grunt. Planuje się montaż maksymalnie do 12.500 sztuk stołów. Słupy konstrukcji wsporczej dla montażu paneli fotowoltaicznych o mocy 1 MW, łącznie zajmą powierzchnię do 40 m² (dla 20 MW wyniesie do 800 m²). Panele fotowoltaiczne wraz z konstrukcją wsporczą z uwagi na niewielkie rozmiary pojedynczych paneli, jak również niewielki ciężar nie wymagają wykonania głębokich fundamentów.

Połączenie pomiędzy panelami fotowoltaicznymi będzie wykonane kablami, w których będzie płynął prąd stały. Z zespołu paneli prąd stały za pośrednictwem kabli płynie do nadzorowanych elektronicznie przekształtników prądu. Kable będą układane pod panelami na konstrukcji wsporczej lub w rurkach osłonowych. Przekształtniki prądowe (inwertery) zostaną zamontowane przy zespołach paneli fotowoltaicznych i będą umieszczone w uziemionych obudowach zabezpieczających je przed działaniem czynników zewnętrznych, jak również eliminujących możliwość emisji pól elektromagnetycznych do otoczenia. Innym rozwiązaniem, które obecnie zaczyna być wdrażane w elektrowniach słonecznych jest instalowanie inwerterów centralnych, z systemami baterijnymi. Przewidywana maksymalna ilość inwerterów rozproszonych wyniesie do 200 sztuk lub do 5 sztuk w przypadku inwerterów centralnych.

Od przekształtników prądowych (inwerterów) energia elektryczna będzie doprowadzona kablami do złączy kablowych a następnie do kontenerowych stacji elektroenergetycznych (stacji transformatorowych). W połączeniu pomiędzy przekształtnikami a stacją będzie płynął prąd zmienny. Od kontenerowej stacji elektroenergetycznej, w której zostanie zabudowany również

transformator, do lokalnej sieci energetycznej przesył będzie realizowany linią kablową średniego napięcia SN. Planuje się budowę kontenerowych stacji transformatorowych w maksymalnej ilości do 20 sztuk. Jedna kontenerowa stacja elektroenergetyczna zajmuje powierzchnię do 50 m², w przypadku 20 sztuk będzie to maksymalnie 1000 m².

Wytworzona w instalacji fotowoltaicznej energia będzie odprowadzana do końcowego punktu, czyli stacji średniego napięcia. W zależności od przyznanych warunków technicznych przyłączenia na podstawie odrębnej decyzji administracyjnej zostanie wykonane przyłącze energetyczne odprowadzające energię do KSE (Krajowa Sieć Elektroenergetyczna), GPZ, magazynu energii, na cele lokalnej zabudowy i zakładów przemysłowych, bądź na potrzeby klastra energii. W przypadku budowy magazynu energii jego powierzchnia wyniesie do 3000 m². Szczegóły dotyczące przyłącza, zostaną określone na późniejszym etapie w warunkach technicznych przyłączenia i będą przedmiotem odrębnej decyzji administracyjnej.

Z informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż Wnioskodawca oprócz wariantu realizacyjnego zakładającego budowę elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 20 MW rozpatrywał następujące inne warianty realizacji przedsięwzięcia: wariant zerowy „0” – niepodjęcie przedsięwzięcia oraz wariant alternatywny – elektrownia fotowoltaiczna o mocy 10 MW.

Wariant „0” dotyczy stanu istniejącego, a więc nie podejmowania przedsięwzięcia. Ten wariant pozostawiłby analizowaną powierzchnię w użytkowaniu rolniczym. Nie byłoby elementów zacieśniających powierzchnię oraz nowego elementu w krajobrazie. Zasadniczą wadą tego wariantu jest brak wytwarzania energii elektrycznej. Energia elektryczna w Polsce wytwarzana jest głównie poprzez spalanie węgla, czego konsekwencją jest wprowadzenie do powietrza atmosferycznego dużych ilości zanieczyszczeń takich jak dwutlenek siarki, tlenki azotu, tlenek węgla, pyły oraz dwutlenek węgla – główny sprawca ocieplenia atmosfery. Zaletami nie podejmowania przedsięwzięcia jest natomiast brak zmian w krajobrazie oraz brak ograniczeń w nasłonecznieniu powierzchni.

Wariant alternatywny obejmujący budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy 10 MW, która zajęłaby powierzchnię około 5 ha rozpatrywany był przez inwestora w kontekście ograniczenia mocy przyłączeniowej, bądź otrzymania niewystarczającego finansowania na realizację inwestycji obejmującej budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 20 MW.

Przyjęty do realizacji wariant realizacyjny obejmuje budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 20 MW. Inwestor, przy założeniu pozyskania finansowania i bazując na aktualnie posiadanych tytułach prawnych do nieruchomości będzie realizował przedsięwzięcie na powierzchni do około 10,41 ha. Wariant oparty o elektrownię fotowoltaiczną o założonej maksymalnej mocy będzie charakteryzował się największym efektem ekologicznym. Produktywność elektrowni kształtuje się na poziomie około 20000 MWh rocznie (szacunkowo, może być większa z racji rosnącej wydajności ogniw).

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia dokonano również porównania oddziaływań wariantów, w tym m.in. w zakresie planowanego do uzyskania efektu ekologicznego ograniczenia emisji z elektrowni konwencjonalnych. W przypadku odpadów powstających w wyniku realizacji inwestycji dla wariantu alternatywnego należy liczyć się z powstaniem mniejszych ilości głównie odpadów opakowaniowych i odpadów kabli. Dla etapu likwidacji konieczny będzie recykling mniejszej liczby paneli z wariantu alternatywnego. Z kolei emisje wynikające z transportu i odpady powstałe w wyniku obecności pracowników (toalety przenośne) są zbliżone dla obu wariantów.

Wariant realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wiąże się z nieznacznym oddziaływaniem krajobrazowym i zajęciem pod inwestycję działek ewidencyjnych o powierzchni do około 10,41 ha. Dla wariantu alternatywnego byłaby to powierzchnia do około 5 ha, jednak z uwagi na mniejszą moc elektrowni fotowoltaicznej, efekt ekologiczny byłby znacznie mniejszy niż w przypadku wariantu wybranego przez Inwestora. Dla obu wariantów planuje się okres eksploatacji przedsięwzięcia na około 25 lat. Po tym czasie możliwe będzie deinstalowanie stojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą

towarzyszącą. Deinstalacja elektrowni fotowoltaicznej nie wiąże się z koniecznością przeprowadzania rekultywacji gruntów. Przy założeniu wykorzystania do uprawy roślin powierzchni pod panelami fotowoltaicznymi nie zmienia się charakter i sposób użytkowania terenów sąsiednich, ani nie spowoduje znaczących uciążliwości w stosunku do wariantu zerowego. W szczególności będzie potencjalnie możliwe dalsze rolnicze wykorzystanie zajętego pod inwestycje terenu (z wyłączeniem powierzchni pod stację kontenerową) w kierunku zielarstwa lub uprawy roślin na składniki pasz.

Biorąc powyższe pod uwagę inwestor do realizacji przyjął wariant polegający na realizacji elektrowni o mocy do około 20 MW, zakładający zajęcie powierzchni do około 10,41 ha. Budowa elektrowni o mniejszej mocy, wiązałaby się wprowadzaniem z zajęciem mniejszej powierzchni, ale dawałaby w efekcie mniejszy efekt ekologiczny.

Realizacja i funkcjonowanie przedsięwzięcia będzie wiązało się z zapotrzebowaniem na wodę, surowce, materiały, paliwa oraz energię.

Z informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że realizacja prac będzie przeprowadzona za pośrednictwem maszyn, sprzętu oraz aut transportowych z wykorzystaniem istniejącej sieci dróg gruntowych oraz pracy ludzkiej. Szacowany łączny czas pracy maszyn budowlanych wyniesie 400 godzin. W trakcie realizacji będą pracować następujące maszyny:

- dźwig, wykorzystywany przede wszystkim do montażu elementów stacji transformatorowych, czas pracy około 5 dni roboczych, maksymalnie 10 godzin dziennie, łącznie 50 godzin;
- koparka, używana głównie do wykonania wykopów pod kable, czas pracy około 20 dni roboczych, maksymalnie 10 godzin dziennie, łącznie 200 godzin;
- katar, służący do wbijania elementów konstrukcji stołów, na których zostaną zamontowane moduły fotowoltaiczne, czas pracy około 15 dni roboczych, maksymalnie 10 godzin dziennie, łącznie 150 godzin.

W trakcie realizacji inwestycji wykorzystywane urządzenia będą zużywać około 3,5 l oleju napędowego na godzinę, czyli około 1400 l w okresie budowy.

Funkcjonowanie przedsięwzięcia będzie wymagało zapotrzebowania na następujące surowce:

- wodę — bezwodna technologia czyszczenia paneli, bądź doraźnie stosowane mycie czystą wodą, lub z dodatkiem substancji biodegradowalnych, w tym drugim przypadku przewiduje się mycie 1-2 razy do roku, w zależności od potrzeb wynikających z długotrwałych okresów suszy – zużycie wody – ok. 50 m³/1 mycie;
- energię elektryczną – dotyczy funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej, np. podtrzymania gotowości całego układu, monitoringu i nadzoru elektrowni. W dużej mierze elektrownia fotowoltaiczna jest samowystarczalna energetycznie. Przy dłuższych okresach bez produkcji energii np.: w przypadku wyłączenia z uwagi na konserwację lub awarię przewiduje się zasilanie z sieci i pobór mocy do 15 MWh - 20 MWh/stację/rok.

Na etapie funkcjonowania farmy fotowoltaicznej możliwe jest mycie paneli fotowoltaicznych, co najmniej kilka razy w roku, które będzie wiązało się z użytkowaniem np.: maszyn rolniczych (ciągnik z zainstalowanym specjalnym urządzeniem myjącym). Zakłada się spalanie około 10 l/ha, czyli w ciągu roku około 104 litrów. Prawidłowe utrzymanie właściwej eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej wymaga koszenia trawy, które może być ono realizowane za pomocą urządzeń mechanicznych (raz lub dwa razy w roku). Zapotrzebowanie na olej napędowy wyniesie około 2,6 l/h, przy zakładanym czasie pracy w ciągu roku około 80 godzin – około 208 l, około 170 kg (około 2 kg/h).

Inwestycja nie wpłynie na stan zasobów naturalnych, nie będzie wymagała użycia dużej ilości surowców, wody, materiałów, paliw i energii.

Realizacja, funkcjonowanie i likwidacja przedsięwzięcia wiąza się z wprowadzaniem do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nastąpi niezorganizowana emisja zanieczyszczeń do powietrza, w postaci gazów i pyłów takich jak: tlenki węgla, tlenki azotu, dwutlenek węgla, pył zawieszony PM 10. Emisje te wystąpią podczas operacji dowozu materiałów budowlanych z wykorzystaniem transportu samochodowego oraz w trakcie realizacji prac ziemnych i budowlanych z wykorzystaniem sprzętu, maszyn budowlanych i pojazdów z silnikami spalinowymi.

Należy zaznaczyć, że emisje związane z pracą sprzętu, maszyn i pojazdów będą podstawowymi oddziaływaniami występującymi w fazie budowy. Prace realizacyjne krótkoterminowo i nieznacznie wpłyną na zwiększenie zanieczyszczenia powietrza atmosferycznego poprzez emisję pyłów i spalin. Zakłócenia spowodowane pracami realizacyjnymi będą krótkotrwałe, nieistotne dla zdrowia ludzkiego w rejonie oddziaływania przedsięwzięcia.

Na etapie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej emisja do powietrza również będzie okresowa i krótkotrwała. Źródłem emisji mogą być pojazdy dokonujące czyszczenia paneli oraz urządzenia mechaniczne wykorzystywane do koszenia trawy. Dodatkowo pewna niewielka ilość zanieczyszczeń będzie emitowana przez pojazdy pracowników wykonujących prace serwisowe, jednakże będą to samochody osobowe lub małe samochody dostawcze i będą wykorzystywane jedynie w celu dojazdu do terenu farmy. Nie będą one poruszać się po obszarze inwestycji. Emisja substancji do powietrza na etapie eksploatacji ma charakter marginalny.

W trakcie prac budowlanych nastąpi również emisja hałasu. Źródłem hałasu będą pojazdy dowożące elementy inwestycji, maszyny oraz sprzęt wykorzystywany podczas prac budowlanych i montażowych, m.in. do palowania pod stoły montażowe, posadowienia stacji transformatorowych. Z informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż wykorzystywane maszyny będą spełniać wymagania dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. (Dz. U. z 2005 r., Nr 263, poz. 2202). Z uwagi na ograniczony zakres prac oraz odległość od najbliższej zabudowy mieszkaniowej (powyżej 300 m) przewiduje się, że oddziaływania na etapie realizacji nie wpłyną na pogorszenie klimatu akustycznego.

Na etapie eksploatacji źródłem hałasu będą inwertery i transformatory. Są to urządzenia charakteryzujące się małą mocą akustyczną. Transformatory zostaną umieszczone w stacjach kontenerowych, które będą stanowić dodatkową izolację akustyczną. Biorąc również pod uwagę odległość od najbliższej zabudowy mieszkaniowej przewiduje się, że oddziaływania na etapie eksploatacji nie wpłyną na pogorszenie klimatu akustycznego.

Na etapie realizacji będą powstawać ścieki bytowe, których ilość będzie zależała od liczby zatrudnionych przy pracach realizacyjnych pracowników. Szacuje się ich ilość na poziomie około 0,03-0,05 m³/d. Na placu budowy w miarę potrzeb zostaną ustawione przenośne toalety ze zbiornikami bezodpływowymi, będą one opróżniane przez specjalistyczne firmy posiadające odpowiednie zezwolenia.

Wody opadowe i roztopowe będą swobodnie infiltrowały do gruntu w obrębie gruntów, do których inwestor posiada tytuł prawny. Wody te należy zaliczyć do czystych. Spływ wód opadowych po konstrukcji paneli nie będzie wiązał się z ich zanieczyszczeniem, gdyż przewidziano do zastosowania panele bezołowiowe. Do czyszczenia paneli przewidziano technologię bezwodną lub technologię z zastosowaniem zdemineralizowanej wody, ewentualnie z dodatkiem łagodnego, biodegradowalnego środka myjącego. Inwestor dopuszcza również inną technologię, o ile na rynku pojawią się rozwiązania jeszcze bardziej ekologiczne.

Montaż paneli fotowoltaicznych związany z transportem elementów paneli i konstrukcji montażowych spakowanych na potrzeby transportu będzie generował odpady opakowaniowe. W trakcie prac montażowych oraz instalacyjnych mogą również powstać niewielkie ilości odpadów budowlanych w postaci ścinków kabli, złomu. W trakcie realizacji inwestycji nie będą powstawały odpady niebezpieczne. Szacunkowe ilości odpadów powstających na etapie realizacji oraz ich rodzaje zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 10), podano poniżej:

- kod 15 01 01 – opakowania z papieru – 0,8 Mg/inwestycję,

- kod 15 01 02 – opakowania z tworzyw sztucznych – 0,8 Mg/inwestycję,
- kod 15 01 06 – zmieszane odpady opakowaniowe – 0,8 Mg/inwestycję,
- kod 17 02 03 – tworzywa sztuczne – 1,0 Mg/inwestycję,
- kod 17 04 05 – żelazo i stal – 4,8 Mg/inwestycję,
- kod 17 04 11 – kable inne niż wymienione w 17 04 10 – 0,8 Mg/inwestycję,
- kod 17 06 04 – materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 – 0,8 Mg/inwestycję;

Na etapie eksploatacji powstające odpady będą związane z serwisem elektrowni. Ich powstawanie będzie miało charakter incydentalny, związany z potrzebą wymiany uszkodzonych elementów. Będą one usuwane przez serwis elektrowni, nie będzie potrzeby ich magazynowania na obszarze inwestycji. Potencjalnie problematyczne mogłyby być odpady powstające w wyniku awarii transformatorów. Jednakże ich rozwiązania konstrukcyjne (misy olejowe pod transformatorami), jak również lokalizacja w zamkniętej stacji kontenerowej, ograniczają ryzyko powstania zanieczyszczeń. Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na środowisko odpadów powstających na tym etapie. Szacunkowe ilości oraz rodzaje poszczególnych rodzajów odpadów wytwarzanych na etapie eksploatacji przedstawiają się następująco:

1. Odpady niebezpieczne

- kod 16 02 13* - zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 – około 0,5 Mg;

2. Odpady inne niż niebezpieczne

- kod 16 02 14 – zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 – około 2500 ton,
- kod 16 02 16 – elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15 – około 30 Mg,
- kod 17 04 05 – żelazo i stal – 50 Mg,
- kod 17 04 11 – kable inne niż wymienione w 17 04 10 – około 20 Mg.

Etap likwidacji przedsięwzięcia będzie źródłem dużej tonażowo ilości odpadów. Na tym etapie powstawać będą głównie odpady z grupy 16 oraz 17. Należy spodziewać się, że w największej ilości powstaną odpady zużytych elementów paneli oraz elementy metalowe konstrukcji nośnych (17 04 05) i ewentualnie kable przyłączeniowe. Materiał, z którego są wykonane panele zostanie poddany ponownemu przetworzeniu (zakłada się ponowne przetworzenie krzemu) podobnie jak metale wchodzące w skład konstrukcji nośnych, części metalowe kabli oraz tworzywa stanowiące izolację. Szacunkowe ilości oraz rodzaje odpadów wytwarzanych na etapie likwidacji przedstawiają się następująco:

1. Odpady niebezpieczne

- kod 16 02 13* - zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 – około 0,5 Mg

2. Odpady inne niż niebezpieczne

- kod 16 02 14 – zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 – około 2800 ton (w zależności od zastosowanych modułów),
- kod 16 02 16 – elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15 – około 30 Mg,
- kod 17 04 05 – żelazo i stal – 50 Mg,
- kod 17 04 11 – kable inne niż wymienione w 17 04 10 – około 20 Mg.

Odpady wytwarzane na etapie realizacji, eksploatacji oraz likwidacji będą selektywnie zbierane w podziale na odpowiednie rodzaje odpadów. Na etapie realizacji oraz likwidacji przewiduje się możliwość ich czasowego magazynowania w wyznaczonych na terenie inwestycji miejscach. Sposób i magazynowanie odpadów będzie prowadzone zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1742). Odpady w miarę możliwości będą magazynowane w dostosowanych do ich rodzaju pojemnikach lub kontenerach, odpady

wielkogabarytowe (np. stelaże stalowe) będą magazynowane luzem. Na etapie eksploatacji nie przewiduje się magazynowania odpadów na terenie przedsięwzięcia.

Prace budowlane, serwisowe i rozbiórkowe będą prowadzone przez wyspecjalizowane jednostki zewnętrzne. Wytwarzane na każdym z etapów odpady, nie będą stanowić zagrożenia dla środowiska. Magazynowanie odpadów w odpowiedni sposób w wyznaczonych miejscach zapobiegnie niekontrolowanemu wymywaniu niebezpiecznych substancji. Przekazywanie odpadów podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia zagwarantuje ich właściwy sposób odzysku lub unieszkodliwienia.

W czasie realizacji przedsięwzięcia nie będą wykorzystywane żadne urządzenia, których praca mogłaby powodować zagrożenie dla środowiska w zakresie emisji pola lub promieniowania elektromagnetycznego. Ewentualne urządzenia elektryczne będą zasilane za pomocą przenośnych agregatów prądotwórczych i będą pracowały przy napięciu zasilania 230V lub 400V, tj. przy napięciu niskim, podobnie jak wszystkie urządzenia domowe, stąd też generowane przez nie pola elektromagnetyczne będą pomijalne w stosunku do panującego tła elektromagnetycznego.

Jedynym źródłem promieniowania elektromagnetycznego w zakresie fal średnich i mikrofal mogą być stacjonarne urządzenia geodezyjne, wykorzystywane do dokładnych pomiarów geodezyjnych z wykorzystaniem standardu GPS, takie jak np. radiowe punkty referencyjne. Ze względu na bardzo małą moc tych urządzeń, zasięg ich oddziaływania jest niewielki, ograniczony do kilkucentymetrowego obszaru wokół anteny nadawczej.

W ramach przedsięwzięcia planuje się budowę zespołu paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą elektroenergetyczną, złożoną z kablowej sieci niskiego napięcia, sieci napięcia stałego i sieci średniego napięcia przemienne. Budowa paneli fotowoltaicznych nie powoduje pojawienia się w środowisku ponadnormatywnych źródeł pola elektromagnetycznego.

W przypadku projektowanych paneli, generowana energia elektryczna jest wyprowadzana i kierowana linią kablową niskiego napięcia (nN) do wewnętrznego transformatora. Transformatory farmy zostaną umieszczone w kontenerowych stacjach transformatorowych, a dostęp do urządzeń będzie możliwy jedynie dla służb konserwacyjnych i serwisowych.

Projektowany jest transformator wyjściowy, pracujący na niskim napięciu wejściowym o częstotliwości 50 Hz, oraz napięciu wyjściowym SN. Sam transformator stanowi bardzo słabe źródło promieniowania elektromagnetycznego – urządzenia tego rodzaju są często stosowane jako transformatory końcowe, instalowane na słupach energetycznych w pobliżu zabudowy, zasilając osiedla i zespoły domków jednorodzinnych. Pomiędzy panelami, a transformatorem będzie przebiegała linia kablowa o niskim napięciu roboczym, a więc napięciu równym napięciu linii trójfazowych powszechnie stosowanych w gospodarstwach domowych (tzw. siła). W tym wypadku oddziaływanie takiego połączenia jest marginalne, o praktycznie zerowym wpływie na stan klimatu elektromagnetycznego środowiska. Natężenie pola elektrycznego w bezpośrednim sąsiedztwie linii tego rodzaju kształtuje się poniżej 0,1kV/m, co w powiązaniu z ekranującym działaniem kontenera - budynku stacji powoduje, iż oddziaływanie linii jest pomijalne.

Kolejnym źródłem pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz, związanym z projektem budowy farmy fotowoltaicznej, są kablowe linie elektroenergetyczne. Ich zadaniem jest dostarczenie energii wyprodukowanej z paneli do stacji elektroenergetycznej lokalnej energetyki. W ramach projektu planuje się budowę sieci linii kablowych średniego napięcia. Są to linie najpowszechniej wykorzystywane w polskim systemie elektroenergetycznym. Kable sieci energetycznej będą układane w wykopach o głębokości około 1,2 m – 1,4 m i szerokości 0,5 m, zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie normami.

Łącznie z kablami będzie również układana teleinformatyczna sieć światłowodowa, nie stanowiąca źródła jakiegokolwiek promieniowania elektromagnetycznego. Sieci kablowe średniego napięcia generują pole elektromagnetyczne, którego poziom jest na tyle niski, iż nie zagraża w żaden sposób środowisku, co wynika z norm energetycznych i jest potwierdzane na etapie odbioru gotowej instalacji. Dopiero linie wysokiego napięcia powyżej 110 kV są zdolne do generowania pól elektromagnetycznych o poziomach mogących naruszać standardy jakości klimatu

elektromagnetycznego. W przypadku typowych linii średniego napięcia poziom natężenia pola elektrycznego sięga do 0,6 kV/m. Typowe natężenie pola magnetycznego nie przekracza natomiast 5 A/m. Wyznaczony obliczeniowo rozkład pola elektromagnetycznego wokół linii kablowej SN przedstawiono na rysunku poniżej. Jak wynika z przeprowadzonych obliczeń prognostycznych natężenie pola elektrycznego przy gruncie wyniesie ok. 2 kV/m nad samą linią kablową, natomiast na wysokości 1,8 m npt. przyjmie wartość ok. 0,9 kV/m. Są to wartości dużo niższe od dopuszczalnych, określonych dla terenów dostępnych dla ludności. W przypadku pola magnetycznego, jego natężenie nad samym gruntem nie powinno przekraczać 7 A/m, natomiast na wysokości 1,8 m npt – poniżej 3 A/m. Są to również wartości dużo niższe od dopuszczalnych na terenach dostępnych dla ludności.

Projektowana sieć kablowa zlokalizowana została poza terenami mieszkalnymi, stąd też obecność ludzi w sąsiedztwie trasy linii energetycznych będzie incydentalna. Oszacowanie długości linii kablowej obecnie nie jest możliwe, gdyż inwestor nie posiada na tym etapie jeszcze „Warunków Technicznych Przyłączenia”. WTP zgodnie z obecnie obowiązującym prawem uzyskuje się dopiero po uzyskaniu decyzji lokalizacyjnej a tę dopiero po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia. W przedmiotowym przypadku przyłączenie zostanie zrealizowane za pośrednictwem podziemnej linii kablowej SN.

Z treści informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż projektowana sieć elektroenergetyczna średniego napięcia nie wpłynie w żaden sposób na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska jak też nie będzie stanowiła żadnego zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi.

W celu zminimalizowania uciążliwości dla środowiska na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia oprócz opisanych już powyżej działań zostaną wprowadzone również inne rozwiązania chroniące środowisko. Działania te opisane zostały szczegółowo w karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Będą to m.in.:

- Zastosowanie proekologicznej technologii prac budowlanych;
- Dobór technologii oraz parametrów technicznych planowanych elektrowni ograniczający wpływ na środowisko;
- Stały serwis techniczny elektrowni, obejmujący utrzymywanie elementów inwestycji w dobrym stanie technicznym, co będzie minimalizowało ryzyko negatywnego wpływu na otoczenie;
- Wykorzystanie istniejącej infrastruktury drogowej, ewentualnie w przypadku takiej konieczności, wykonanie dróg o nieutwardzonej (w rozumieniu przepisów prawa) nawierzchni. Montaż paneli zostanie zrealizowany w większości poprzez pracę ręczną, bez użycia ciężkich maszyn budowlanych;
- Nie stosowanie stałych fundamentów, dzięki czemu zostanie wykluczony wpływ na faunę glebową i wody powierzchniowe, planuje się zamocowanie konstrukcji samonośnej do kształtowników umieszczonych w gruncie za pomocą wiertnicy;
- Elektrownia posadowiona będzie wyłącznie na glebach o klasie gorszej niż III-klasa;
- Wykopy pod linię kablową będą prowadzone w pasach drogowych i przez tereny użytkowane rolniczo bez zaburzenia stosunków wodnych na terenach sąsiednich; wykopy zabezpieczać się będzie specjalnymi płótkami celem ograniczenia możliwości wpadania w nie herpetofauny i niewielkich ssaków, każdorazowo przed rozpoczęciem prac sprawdzać się będzie wykopy i uwalniać uwiecznione w nich zwierzęta;
- W przypadku prowadzenia prac w okresie lęgowym prace muszą być poprzedzone kontrolą specjalisty przyrodnika, który wyznaczy miejsca montażu płótków ochronnonaprowadzających dla płazów i wykluczy możliwość lęgów na terenie objętym inwestycją, w skrajnym przypadku prace będą musiały być przełożone do momentu wyprowadzenia lęgów (co stwierdzi również specjalista przyrodnik);
- Stosowane będą wyłącznie sprawne technicznie maszyny budowlane, bez wycieków płynów eksploatacyjnych;

- Ścieki bytowe będą gromadzone w bezodpływowych zbiornikach w przenośnych toaletach i okresowo wywożone przez uprawnione firmy do punktu zlewnego oczyszczalni ścieków;
- W trakcie budowy nie będą wytwarzane ścieki przemysłowe;
- Odpady będą przekazywane na bieżąco, wyłącznie firmom uprawnionym do ich zagospodarowania;
- Zastosowanie antyrefleksyjnych powłok na powierzchni paneli celem ograniczenia efektu odbłyску;
- Zastosowanie powłok antyrefleksyjnych również o właściwościach antyelektrostatycznych, co zminimalizuje konieczność czyszczenia powierzchni paneli od dwóch razy w roku, co z kolei ograniczy zapotrzebowanie na wodę (w przypadku metody z zastosowaniem wody zdemineralizowanej);
- Zastosowanie właściwej konfiguracji rozstawienia rzędów paneli fotowoltaicznych względem siebie oraz pod kątem od powierzchni ziemi celem ograniczenia możliwości tworzenia się przy chwiejnej równowadze atmosfery konwekcyjnych prądów wznoszących z uwagi na nieznaczny wzrost albedo powierzchni paneli fotowoltaicznych w stosunku do otaczających gruntów. Należy zaznaczyć, iż warunki do powstawania konwekcyjnych prądów wznoszących dotyczą tylko kilkunastu dni w roku, w których losowo stan atmosfery tj. temperatura, wilgotność, nasłonecznienie, siła i kierunek wiatru umożliwiają powstawanie konwekcji termicznej. Jednakże na tym etapie inwestor może poprzez konfigurację urządzeń w terenie zminimalizować możliwość powstawania nienaturalnej konwekcji termicznej;
- Nieumieszczanie na konstrukcji elektrowni reklam, w celu ograniczenia jej oddziaływania na krajobraz;
- Rezygnacja z budowy utwardzonych dróg i placów wewnętrznych na terenie inwestycji używanie podczas konserwacji i kontroli elektrowni fotowoltaicznej pojazdów o właściwościach umożliwiających poruszanie się w terenie po polu uprawnym np.: ciągnika rolniczego lub samochodu terenowego. Kontrola i konserwacja będzie odbywała się sporadycznie 3 – 4 razy w roku z uwagi na to, że panele fotowoltaiczne są praktycznie bezobsługowe;
- Zastosowanie bezwodnej technologii czyszczenia lub wody zdemineralizowanej, ewentualnie z dodatkiem łagodnego, biodegradowalnego środka myjącego w celu wyeliminowania, bądź zminimalizowania zużycia wody.

Omawiany teren obejmują grunty rolne, na których występują skupienia roślin, pojawiające się samorzutnie w uprawach roślin użytkowych. Obserwowane jest zubożenie florystyczne zbiorowisk i zanikanie ich gatunków. Są to w znacznej mierze zbiorowiska kadłubowe, wykazujące swoiste cechy rzędu lub tylko klasy, dające się na podstawie swego składu florystycznego zakwalifikować do zbiorowisk klasy *Stellarietea mediae*, rzędu *Centauretalia cyani*. Obszar pod planowaną farmę fotowoltaiczną to intensywnie eksploatowane grunty orne poddane presji związanej z zabiegami agrotechnicznymi. Teren, na którym ma być realizowana inwestycja jest aktualnie uprawiany rolnie obecnie porastają go uprawy zbożowe. Tereny w otoczeniu planowanej inwestycji to krajobraz rolniczy - uprawy rolne. Sąsiedztwo dróg zaznacza się występowaniem gatunków synantropijnych w obrębie ścieżek i dróg. Spotyka się tutaj rośliny ruderalne takie jak: bylica pospolita (*Artemisia vulgaris*), rdest ptasi (*Polygonum aviculare*), łopian większy (*Aretium lappa*), mniszek pospolity (*Taraxacum officinale*), babka większa (*Plantago major*), sałata kompasowa (*Laetuea serriola*) czy segetalne takie jak.: rumianek bezpromieniowy (*Matriearia discoidea*), niezapominajka polna (*Myosotis arvensis*), pięciornik gęsi (*potentilla anserina*). Poza terenem inwestycji w jego sąsiedztwie od strony północnej znajduje się las mieszany świeży z dominującym gatunkiem sosny.

Z treści karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że w czasie kontroli terenowej przeprowadzonej na potrzeby przygotowania dokumentacji planowanej inwestycji na obszarze tym nie stwierdzono występowania roślin objętych ścisłą i częściową ochroną gatunkową w kraju oraz wymienionych w Czerwonej Księdze Roślin. Nie odnotowano również siedlisk przyrodniczych

Natura 2000 określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010r. 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 zaktualizowanym przez Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 9 sierpnia 2012r. zmieniające rozporządzenie 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 dnia 20 września 2012, poz. 1041).

Planowana inwestycja nie doprowadzi do wielkoobszarowego zniszczenia odnotowanych gatunków flory. Instalacja fotowoltaiczna nie charakteryzuje się znaczącym wpływem na środowisko, powierzchnia biologicznie czynna pozostaje niezmienna. Funkcja jaką spełnia teren inwestycyjny, nie zostanie zaburzona. W miejscu planowanej instalacji fotowoltaicznej pojawi się roślinność naturalnie występująca na powierzchniach sąsiednich, której preferencje siedliskowe odpowiadają tymczasowemu zacienieniu.

Na etapie eksploatacji nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na szlaki migracyjne płazów i gadów. Na terenie inwestycyjnym stwierdzono jeden gatunek jaszczurki – zwinkę na powierzchni w granicy działek inwestycji. Teren inwestycyjny nie jest położony w pobliżu rozległych powierzchni łąkowych, okresowo zalewanych towarzyszących rzekom. Podczas badań terenowych nie odnotowano wzmożonej jak i jakiegokolwiek śmiertelności płazów na najbliższych ciągach komunikacyjnych, co mogłoby świadczyć o tym, że teren inwestycyjny jest miejscem ich stałych lub sezonowych wędrówek. Pojawianie się płazów na terenie uprawnym będzie mieć charakter incydentalny i może mieć miejsce z tą samą częstotliwością na każdej innej powierzchni otwartej – zwierzęta mogą tymczasowo żerować na łądzie poza okresem rozrodu.

Nie mniej gdyby na terenie inwestycyjnym pojawiły się płazy lub gady przewiduje się zastosowanie ogrodzenia, które umożliwi ich swobodne przemieszczanie się (pozostawiona zostanie ok. 20 cm wolna przestrzeń pomiędzy gruntem, a ogrodzeniem). Ponadto kierując się zasadą przezorności w treści niniejszej decyzji zobowiązano inwestora do tego, aby podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płótkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt. Codziennie przed przystąpieniem do dalszych prac przeprowadzać kontrolę wykopów. Uwięzione zwierzęta niezwłocznie przenieść poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedliska. Przenoszenie prowadzić pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych. Używany do tego sprzęt dezynfekować, a wyniki nadzoru potwierdzić w dokumentacji farmy.

Teren inwestycji przeznaczony pod lokalizację farmy fotowoltaicznej nie jest położony na przecięciu istotnych szlaków wędrówkowych, powtarzalnych tras przelotowych, nie wykazano atrakcyjnych i intensywnie wykorzystywanych żerowisk gatunków stadnych w tym blaskodziobych, żurawi czy siewkowatych w granicach terenu pod inwestycje i strefie bezpośrednio przylegającej. Nie wykazano miejsc koncentracji, noclegowisk czy zgrupowań o innym charakterze - ptaków rzadkich, cennych nielicznych, średnio licznych. Podczas prowadzonych prac terenowych zaobserwowano obecność następujących ptaków chronionych i łownych: bażant *Phasianus Colchicus*, błotniak stawowy *Circus aeruginosus*, bocian biały *Ciconia ciconia*, bogatka *Parus major*, cierniówka *Sylvia communis*, czajka *Venellus venellus*, dymówka *Hirundo rustica*, dzwonek *Chloris chloris*, gąsiorek *Lanius collurio*, gęgawa *Anser anser*, grzywacz *Columba palumbus*, jarzębatka *Sylvia nisoria*, kawka *Corvus monedula*, kopciuszek *Phoenicurus ochruros*, kos *Turdus merula*, kruk *Corvus corax*, mazurek *Passer montanus*, modraszka *Cyanistes caeruleus*, myszołów *Buteo buteo*, pierwiosnek *Phylloscopus collybita*, pliszka siwa *Motacilla alba*, pliszka żółta *Motacilla flava*, potrzesezcz *Emberiza calandra*, rudzik *Erithacus rubecula*, skowronek *Alauda arvensis*, sierpówka *Streptopelia Decaocto*, sójka *Garrulus glandarius*, sroka *Pica pica*, szpak *Sturnus vulgaris*, śpiewak *Turdus philomelos*, trznadel *Emberiza citrinella*, wróbel *Passer domesticus*, zięba *Fringilla coelebs*, żuraw *Grus grus*.

Z Załącznika I Dyrektywy Ptasiej w okresie obserwacji pojawiły się przelatujące żurawie (*Grus grus*). W pobliżu inwestycji w przydrożnych zaroślach krzewiastych w buforze gniazduje 1 para gąsiorka (*Lanius collurio*). Zaobserwowano także gęsi przelatujące na wysokim pułapie. Na etapie realizacji i eksploatacji inwestycja nie wpłynie negatywnie na bioróżnorodność i różnorodność gatunków, w tym gatunków chronionych na mocy dyrektywy siedliskowej i dyrektywy ptasiej oraz nie wpłynie na bogactwo składu gatunkowego siedlisk na badanym obszarze.

Zastosowanie powłok antyrefleksyjnych pozwoli ograniczyć do minimum ryzyko olśnienia, a tym samym ewentualnej kolizji dla przedstawicieli ornitofauny. Budowa farmy może spowodować utratę żerowisk dla niektórych gatunków ptaków, które preferują rozległą powierzchnię. Z uwagi na dużą ilość podobnych biotopów znajdujących się w sąsiedztwie oraz pozostawienie powierzchni biologicznie czynnej nie przewiduje się znacznego negatywnego wpływu na awifaunę wykorzystującą ten teren jako żerowisko. Po wybudowaniu elektrowni i odpowiednim ukształtowaniu zieleni przewiduje się powstanie nowych, alternatywnych miejsc żerowania dla szeregu gatunków zwierząt, a ponadto gniazdowania dla ptaków. Dodatkowo wykształcą się bardziej różnorodne zbiorowiska roślinne, ponieważ zostaną zaprzestane zabiegi agrotechniczne, które wpływają na zubożenie flory a co za tym idzie fauny terenu inwestycyjnego.

Nie mniej jednak w niniejszej decyzji wskazano na konieczność rozpoczęcia prac ziemnych na potrzeby budowy instalacji poza okresem gniazdowania większości gatunków ptaków (tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia). W przypadku zaistnienia potrzeby dokonania prac w w/w okresie, możliwe jest ich wykonanie 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. Powyższe należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej.

W trakcie prowadzonej kontroli terenowej zaobserwowano stado saren i kilka zajęcy oraz tropów dzików. Na całej powierzchni terenu inwestycyjnego odnotowano liczne norki małych, pospolitych gryzoni (myszy, nornika). Przewiduje się również, iż na terenie można spodziewać się gatunków eurytypowych, ssaków roślinożernych oraz drapieżników, tj. lisów. Ssaki roślinożerne i powyżej wymienione niektóre ssaki łowne mogą naturalnie pojawiać się tymczasowo na terenie inwestycyjnym, jednak nie jest to powierzchnia która stanowi podstawowe i jedyne źródło pożywienia lub znajdowałyby się w kolizji z ich codziennymi i sezonowymi szlakami migracyjnymi. Teren ten nie znajduje się w podkowie lasu lub pomiędzy dwoma kompleksami leśnymi uniemożliwiając tym samym przemieszczanie się dużym ssakom; jest ubogą powierzchnią rolniczą. W przypadku dużych ssaków tj. sarny czy dziki, które wykorzystują agrocenozy jako miejsce żerowania z uwagi na zastosowanie ogrodzenia inwestycji dojdzie do wyłączenia nieznacznej powierzchni z ich arealu żerowiskowego. Działka inwestycyjna nie jest powierzchnią unikatową w skali regionu; w sąsiedztwie pojawiają się liczne uprawy, dlatego tymczasowe uniemożliwienie dostępu zwierzętom do tej powierzchni nie będzie dla nich istotnie odczuwalne i nie wpłynie na zubożenie lokalnej bazy żerowiskowej. Na okół znajdują się rozległe uprawy, które z powodzeniem przejmą rolę żerowiska dla dużych ssaków.

Teren inwestycyjny nie stwarza dogodnych warunków dla stałego bytowania nietoperzy z uwagi na fakt, że: teren inwestycyjny jest ubogą powierzchnią rolniczą, na której nie pojawiają się miejsca, w których najczęściej żerują nietoperze tj. zbiorniki i cieki wodne, lasy, parki, szpalery drzew, latarnie uliczne. Na terenie inwestycyjnym (w miejscu planowanego posadowienia paneli fotowoltaicznych) nie odnotowano kryjówek nietoperzy. Teren inwestycji nie jest również miejscem tworzenia kolonii rozrodczych, miejscem hibernacji, miejscem zimowych i letnich kryjówek tych ssaków z uwagi na brak preferowanych siedlisk, w których te etapy życia nietoperzy mają miejsce. Do najbardziej powszechnych gatunków nietoperzy, które mogą pojawiać się na rolniczym terenie inwestycyjnym zaliczamy mroczka późnego *Eptesicus serotinus*, borowca wielkiego *Nyctalus noctula*, karlika małego *Pipistrellus pipistrellus* i karlika większego *Pipistrellus nathusii*. Z uwagi na powyższe na terenie inwestycyjnym można spodziewać się, podobnie jak na sąsiednich powierzchniach rolniczych, żerowania ww. gatunków. Na terenie

planowanej inwestycji nie planuje się stałego zasilania oświetlenia terenu, możliwe jest zainstalowanie oświetlenia wyposażonego w czujniki ruchu. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się zakłócenia warunków przelotów nietoperzy podczas eksploatacji inwestycji. Planowane przedsięwzięcie w swym charakterze nie stwarza ryzyka kolizji i śmiertelności nietoperzy na etapie budowy a także eksploatacji inwestycji. Inwestycja nie będzie powodowała bariery ekologicznej mogącej powodować kolizje z nietoperzami, lub zaburzać szlaki lokalnych przelotów. Realizacja inwestycji nie spowoduje ubytku miejsc schronienia i rozrodu.

Podczas prac terenowych stwierdzono 2 gatunki owadów podlegających ochronie: Trzmiel rudy (*Bombus pascuorum*), Trzmiel kamiennik (*Bombus lapidarius*). Nie wyklucza się występowania innych gatunków trzmieli, jak i innych owadów będących pod ochroną na przedmiotowym terenie, chociażby z uwagi na dogodne warunki do ich występowania. Na terenie planowanej inwestycji i strefy buforowej stwierdzono inne gatunki entomofauny, nie objęte ochroną gatunkową, między innymi kilka gatunków motyli dziennych i ważek, między innymi tęcznica wytworna *Ishnura elegans*, szablak krwisty *Symphetrum sanguineum*, nimfa stawowa *Enallagma cyathigerum*, szklarka zielona *Cordulia aenea*, namiotnik czeremszaczek *Yponomeuta evonymella*, modraszka ikar *Polyommatus icarus*, strzępotek ruczajnik *Coenonympha pamphilus*, przestrojnik jurtina *Maniola jurtina*, czerwonończyk żarek *Lycaena phlaeas*.

Z opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku wynika, że planowane do realizacji przedsięwzięcie znajduje się poza granicami obszarów Natura 2000. Najbliższej położonymi obszarami Natura 2000 są oddalone o ok:

- 1,76 km na zachód obszar Natura 2000 Mikołajki Pomorskie PLH220076;
- 8,75 km na południowy wschód obszar Natura 2000 Aleje Pojezierza Iławskiego PLH280051;
- 10,22 km na południowy wschód obszar Natura 2000 Lasy Iławskie PLB280005;

Biorąc powyższe pod uwagę Burmistrz Miasta i Gminy Prabuty zgadza się ze stanowiskiem wyrażonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, że z uwagi na odległość od obszarów Natura 2000 oraz charakter i zakres planowanej inwestycji nie spowoduje ona utraty powierzchni i fragmentacji siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków stanowiących przedmiot ochrony w ramach w/w obszarach Natura 2000. Lokalizacja przedsięwzięcia wyklucza również jego wpływ na warunki ekologiczne ostoi. Tym samym nie pogorszy stanu ochrony siedlisk chronionych w granicach w/w obszarów Natura 2000, nie zaburzy integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 ani sieci Natura 2000 jako całości. W związku z tym nie jest więc konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG.

Inny najbliższy położony obszar chroniony, objęty ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody to oddalony o ok: 1,57 km w kierunku wschodnim Obszar Chronionego Krajobrazu Jeziora Dzierżgoń.

Z uwagi na położenie poza granicami pozostałych obszarów chronionych objętych ochroną na podstawie przepisów ustawy o ochronie przyrody oraz przy uwzględnieniu charakteru i skali inwestycji stwierdzono, że przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie. Tym samym zgodzić należy się z opinią Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, że brak jest konieczności sporządzania raportu w zakresie oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia na elementy przyrodnicze.

Obszar objęty planowaną inwestycją zlokalizowany jest poza obszarami korytarzy ekologicznych. Najbliższy korytarz ekologiczny Lasy Iławskie – Bory Tucholskie GKPN-14A, znajduje się w odległości ok. 950 m w kierunku wschodnim od przedmiotowego terenu. Z uwagi na skalę inwestycji oraz usytuowanie nie spowoduje ona zagrożenia dla ciągłości oraz funkcjonowania korytarza ekologicznego.

Burmistrz Miasta i Gminy Prabuty zgadza się również z wyrażoną przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku opinią, że 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

przedsięwzięcia. Nie zachodzą, więc przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

Planowane do realizacji przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie w miejscowości Rodowo. Burmistrz Miasta i Gminy Prabuty prowadził inne postępowania administracyjne w/s wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięć związanych z budową farm fotowoltaicznych zlokalizowanych w takich miejscowościach jak: Antonin, Obrzynowo, Jakubowo, Gonty, Gdakowo, Górowychy, Grodziec, Kleczewo, Kołodzieje, Rodowo Małe, Grodziec, Pachutki, Trumiejki. Należy zauważyć, że każda z planowanych inwestycji to całkowicie niezależne od siebie elektrownie, zlokalizowane w znacznych odległościach od siebie. Ze względu na rodzaj i dojrzałość technologii, oddziaływanie wnioskowanej inwestycji oraz pozostałych planowanych przedsięwzięć zamknie się w granicach zajmowanych przez nie działek, w związku z czym nie dojdzie do jakiegokolwiek kumulowania się oddziaływań m.in. w kontekście wpływu na krajobraz, klimat akustyczny czy promieniowanie elektromagnetyczne.

Prowadzone były również postępowania w/s wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla farm planowanych do realizacji w miejscowości Rodowo. W buforze 100 m od granic inwestycji nie są planowane inne elektrownie fotowoltaiczne. Najbliższa istniejąca instalacja fotowoltaiczna, dla której uzyskano decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach jest zlokalizowana na działce nr 173 – obr. geod. Rodowo w odległości 330 m w kierunku wschodnim od analizowanego przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę wpływ na klimat akustyczny z uwagi na zainstalowanie źródeł hałasu o niskiej mocy akustycznej, nie przewiduje się wystąpienia oddziaływań skumulowanych. Również rozpatrując wpływ promieniowania elektromagnetycznego biorąc pod uwagę rozwiązania techniczne jakie są stosowane przy tego typu inwestycjach (miedzy innymi linie kablowe ułożone pod powierzchnią terenu, transformatory umieszczone w kontenerach), a również fakt, iż będzie wytwarzany prąd o niskich i średnich napięciach, nie dojdzie do kumulacji oddziaływań w tym zakresie. Z uwagi na położenie inwestycji poza obszarami chronionymi oraz korytarzami migracyjnymi wyklucza się również negatywny skumulowany wpływ na środowisko przyrodnicze. Z uwagi na odległość wynoszącą ponad 300 m, nie dojdzie do kumulacji w zakresie oddziaływań na krajobraz.

Elektrownia fotowoltaiczna może mieć wpływ na krajobraz w jej najbliższym otoczeniu. Powierzchnia zajętego obszaru przez wnioskowaną inwestycję nie będzie znaczna (w porównaniu do znacznych powierzchni pól uprawnych w okolicy), a maksymalna wysokość przedsięwzięcia wyniesie do 4 m – a więc będzie niższa niż typowy dom jednorodzinny. Analiza wpływu na krajobraz wykazała, iż zasięg oddziaływania wizualnego inwestycji jest znikomy, gdyż już w odległości około 150 m inwestycja staje się słabo widoczna. Ponadto odległość od najbliższej zabudowy wynosi powyżej 300 m. Dodatkowo istnieją naturalne przesłony krajobrazowe w postaci, zadrzewień, szpaleru drzew wzdłuż drogi powiatowej oraz budynków gospodarczych, które ograniczą widok na inwestycję. W związku z tym należy stwierdzić, że ze względu na niską wysokość, inwestycja nie będzie stanowiła dominanty w krajobrazie, pozwalając na harmonijne wkomponowanie się jej w otoczenie.

Nie przewiduje się oddziaływania przedsięwzięcia na zmiany klimatu oraz wpływu klimatu i jego zmian na funkcjonowanie przedmiotowego przedsięwzięcia. Realizacja przedsięwzięcia przyczyni się do redukcji emisji gazów cieplarnianych.

Analizowane przedsięwzięcie, polegające na realizacji elektrowni fotowoltaicznej, nie jest również narażone na ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej, skutkującej uwolnieniem znaczących ilości substancji szkodliwych dla środowiska.

Z treści karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż na terenie realizacji przedsięwzięcia i w jego najbliższym sąsiedztwie brak jest obiektów historycznych, kulturowych i archeologicznych wymagających dodatkowej ochrony lub zagrożonych w związku z planowaną inwestycją.

Z informacji zawartych w opinii Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu wynika, że na podstawie danych z Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły opublikowanym w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r.

poz. 1911 i 1958 stwierdzono iż przedsięwzięcie znajduje się w rejonie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze następujących jednolitych części wód:

- powierzchniowych rzecznych:
 - Kod: PLRW20001052479 – Młynówka Malborska do jez. Dąbrówka oraz na niewielkim fragmencie w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych kod: PLRW20001752289 Postolińska Struga. Wymienione JCWP posiadają status naturalnych części wód i są monitorowane. Stan tych wód oceniony został jako zły, zaś ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określona jest jako zagrożona. Dla JCWP o nazwie Młynówka Malborska do jez. Dąbrówka wprowadzono derogacje w tym m.in. ustalono mniej rygorystyczne cele oraz czasową, na podstawie której osiągnięcie celów środowiskowych: umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [fosforany, przewodność elektrolityczna właściwa w 20oC], pozostałe wskaźniki – II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D; dobry stan chemiczny – może nastąpić do 2027r.. Dla w/w JCWP przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego ze względu na warunki naturalne w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/EU – brak możliwości technicznych (w tym: niewystarczające dane na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalne koszty.
- powierzchniowych jeziornych:
 - Kod: PLLW20769 – Balewskie. JCWP posiada status naturalnej części wód, jest ona monitorowana. Stan ogólny tych wód oceniony został jako zły, zaś ocena ryzyka nieosiągnięcia celów określona jest jako zagrożona. Dla analizowanej JCWP wprowadzono derogację czasową, na podstawie której osiągnięcie celu środowiskowego – fizykochemiczne wskaźniki stanu wód: azot ogólny, przezroczystość, fosfor ogólny – może nastąpić po 2027r. Celem środowiskowym analizowanej JCWP jest dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny.
- podziemnych:
 - Kod PLGW200030 - JCWPd – charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. JCWPd jest monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określona jest jako niezagrożona. Cel środowiskowy dla JCWPd to utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego tych wód.

W w/w JCW znajdują się obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk i gatunków, o których w przepisach ustawy o ochronie przyrody, dla których utrzymanie i poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie. Projektowane przedsięwzięcie nie znajduje się w takim obszarze.

W obszarze realizacji przedsięwzięcia ani w jego strefie oddziaływania nie występują obszary wodno-błotne, ujścia rzek. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza zasięgiem stref ochronnych ujęć wód, obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych oraz obszarów przylegających do jezior. Planowane przedsięwzięcie nie jest również zlokalizowane na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt. 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne. Z informacji zawartych w wydanej przez organ opinii wynika, iż na działkach inwestycyjnych znajdują się rowy (JBA oraz JBA3) oraz urządzenia drenarskie. Z zapisów zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż na obszarze działek inwestycyjnych struktury te nie występują. Jednocześnie obszary te wyłączono z zagospodarowania. Ponadto w ramach przedsięwzięcia nie przewiduje się przekształcania koryt cieków czy zbiorników wodnych, nie będzie zmieniany przepływ cieków, jak również zmieniania jakości wód powierzchniowych, nie przewiduje się także oddziaływania na poziom wód gruntowych. Niezależnie od powyższego na inwestora nałożone zostały obowiązki dotyczące właściwego utrzymania urządzeń melioracyjnych: rowów i drenowań oraz zaprojektować rozkład infrastruktury w taki sposób, aby na żadnym z etapów inwestycji kolidował z istniejącymi rowami oraz urządzeniami drenarskimi. Dodatkowo inwestor zobowiązany został aby w przypadku wystąpienia 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 takiego faktu do stosownych organów, a następnie dokonać naprawy uszkodzonego odcinka.

Zdaniem Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w trakcie realizacji i eksploatacji inwestycji, środowisko gruntowo- wodne i wód powierzchniowych będzie właściwie chronione przed jej potencjalnym wpływem, jak również nie będzie negatywnego oddziaływania na jednolite części wód podziemnych i powierzchniowych wyodrębnionych na mocy Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Na podstawie powyższych informacji zgodzić należy się z opinią Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, że uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia, planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko przy zachowaniu uwarunkowań zawartych w wydanej przez organ opinii nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022r. (Dz. U. z 2023r., poz. 300).

Burmistrz Miasta i Gminy Prabuty działając na podstawie art. 10 § 1 k.p.a. pismem GPG.6220.3.2023 z dnia 25.07.2023r. zawiadomił Wnioskodawcę oraz poprzez Obwieszczenie GPG.6220.3.2023 z dnia 25.07.2023r. pozostałe strony postępowania o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w/w przedsięwzięcia. Strony postępowania zawiadomione zostały o terminie i miejscu w jakim można zapoznać się z dokumentacją sprawy, w tym: z wnioskiem o wydanie decyzji, kartą informacyjną przedsięwzięcia wraz z jej uzupełnieniem, opiniami dotyczącymi realizacji przedsięwzięcia, wydanymi przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kwidzynie, a także o terminie w jakim można wypowiedzieć się co do zebranych dokumentów i materiałów.

Skierowane do stron postępowania w/w Obwieszczenie w dniu 25.07.2023r. udostępnione zostało w Biuletynie Informacji Publicznej Miasta i Gminy Prabuty. Zawiadomienie zostało również publicznie ogłoszone poprzez wywieszenie go w dniu 25.07.2023r. na tablicy ogłoszeń, znajdującej się w miejscowości Rodowo oraz tablicy ogłoszeń, znajdującej się w siedzibie Urzędu Miasta i Gminy Prabuty.

Strony postępowania nie skorzystały z przysługującego im prawa i nie zapoznały się z dokumentacją sprawy. Nikt również nie wypowiedział się odnośnie zebranych dowodów i materiałów.

Po dokonaniu analizy uwarunkowań, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, a także mając na względzie wydane w toku postępowania opinie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kwidzynie w niniejszej decyzji orzeczono, iż realizacja przedsięwzięcia nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dbałość o małoinwazyjny charakter inwestycji w zakresie stosowania technologii i rozwiązań mało szkodliwych dla środowiska naturalnego sprawiają, że inwestycja nie będzie miała negatywnego wpływu na obszary objęte ochroną. Zastosowane nowoczesne technologie minimalizujące ryzyko awarii oraz dbałość o przestrzeganie standardów ochrony środowiska podczas realizacji i eksploatacji inwestycji uniemożliwi wystąpienie awarii prowadzącej do skażenia wód, gleby, bądź powietrza, a co za tym idzie do negatywnego wpływu na siedliska roślin i zwierząt mogące występować w obrębie planowanej inwestycji. Ścisłe lokalny i krótkotrwały charakter oddziaływania prac budowlanych związanych z przedsięwzięciem pozwala stwierdzić, iż nie stanowi ona zagrożenia dla środowiska

oraz zdrowia i życia ludzi. Nałożenie na inwestora wymagań koniecznych do uwzględnienia w projekcie budowlanym i warunków, dotyczących ochrony środowiska koniecznych do uwzględnienia na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, wynikających z wydanych przez organy współdziałające opinii oraz w znacznym stopniu tożsamy z planowanymi do podjęcia przez inwestora rozwiązaniami chroniącymi środowisko zdaniem Burmistrza Miasta i Gminy Prabuty zabezpieczy środowisko przed ewentualnymi oddziaływaniami.

Zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

P o u c z e n i e

Zgodnie z art. 127 § 2 i art. 129 § 1 i 2 k.p.a. od niniejszej decyzji przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Prabuty, w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

Na podstawie art. 130 § 1 i 2 k.p.a. przed upływem terminu do wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu. Wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje wykonanie decyzji.

Zgodnie z art. 127a § 1 i 2 k.p.a. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Otrzymują:

1. Wnioskodawca - Centralna Grupa Energetyczna S.A. Posada, ul. Reymonta 23 62-530 Kazimierz Biskupi;
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku, ul. Chmielna 54/57 80-748 Gdańsk;
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej, Zarząd Zlewni w Tczewie, ul. 30 Stycznia 50, 83 - 110 Tczew;
4. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kwidzynie, ul. Chopina 40 82-500 Kwidzyn;
5. Pozostałe strony postępowania, zgodnie z wykazem znajdującym się w aktach sprawy, poprzez Obwieszczenie GPG.6220.3.2023 z dnia 04.09.2023r.

W załączeniu:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia;
2. Klauzula informacyjna RODO.