

DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021r. poz. 735), zwanej dalej kpa
- art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84, art. 85 ust. 1 i 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 2021 r. poz. 2273), zwanej dalej oos
- a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit.b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r., poz. 1839), zwanym dalej rozporządzeniem oos

po rozpatrzeniu wniosku inwestora Izy Michałek działającej z pełnomocnictwa Elektrownia PV 75 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa, z dnia 28.09.2021r. (data wpływu do tutejszego urzędu 01.10.2021r.) o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą techniczną na działce nr ew. 90/1, 90/2, 91, 132, 133, 123 (obręb 0017) w obrębie ew. Dobre, Gmina Będzino (proj. Dobre II)”

1. **stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia pod nazwą: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą techniczną na działce nr ew. 90/1, 90/2, 91, 132, 133, 123 (obręb 0017) w obrębie ew. Dobre, Gmina Będzino (proj. Dobre II)”**
2. **określam następujące warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji oraz eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych:**
 1. Z obszaru projektowanego zainwestowania wyłączyć południową część działki nr 133, w tym rozciągający się wzdłuż południowo-wschodniej granicy działki płat lasu oraz niewielki powierzchniowo grunt zewidencjonowany jako nieużytek, zgodnie z załączonym planem zagospodarowania terenu.
 2. W trakcie prac budowlanych zabezpieczyć miejsca stanowiące potencjalne pułapki antropogeniczne dla zwierząt, prowadzić regularne przeglądy ww. miejsc pod kątem obecności w nich zwierząt. W przypadku stwierdzenia uwięzienia zwierząt należy je bezzwłocznie odłowić i przenieść w bezpieczne miejsce, poza teren inwestycji, zgodnie z przepisami prawa.
 3. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy wyposażyć je w misy olejowe mogące pomieścić całą zawartość oleju znajdującego się w ww. urządzeniach na wypadek ich awarii.
 4. Prowadzone na etapie eksploatacji mechaniczne wykaszanie terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycie powierzchni paneli wykonywać poza sezonem lęgowym ptaków (opóźniając pierwszy pokos do 15 czerwca) oraz poza okresem trwających na terenach sąsiednich gruntów ornich prac polowych, rozpoczynając prace od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość przeprowadzenia powyższej czynności w okresie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w obrębie terenu inwestycji.
 5. Zachować szczególną ostrożność podczas stosowania wszelkiego rodzaju maszyn na placu budowy; sprawdzenia, czy używane do budowy maszyny i inne urządzenia techniczne spełniają ustalone wymagania ochrony środowiska dopuszczające je do produkcji lub obrotu; odpowiedniej organizacji robót, aby na skutek braku porządku, niewłaściwego zabezpieczenia materiałów, maszyn, urządzeń i samochodów przed awariami nie doszło do skażeń i zanieczyszczeń gruntu.
 6. Wyposażyć plac budowy w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych usunąć wyciek np. za pomocą sorbentów. Zużyty sorbent przekazać do utylizacji. W przypadku skażenia gruntu przeprowadzenia, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacji skażonego obszaru.
 7. Nie należy dokonywać naprawy sprzętu i urządzeń oraz uzupełniania paliwa na terenie budowy.

8. Wyposażyć budowę w przenośne sanitariaty, w których ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym i który będzie regularnie opróżniany przez uprawnione podmioty.
9. Odpady z terenu budowy należy gromadzić w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie oddawać do utylizacji.
10. W przypadku zastosowania transformatora olejowego należy wykonać zabezpieczenia przed przedostaniem się substancji olejowych do środowiska gruntowo-wodnego.
11. Podczas konserwacji-mycia paneli fotowoltaicznych należy wykorzystywać wyłącznie czystą wodę, bez dodatku detergentów.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 28.09.2021r. (data wpływu do tutejszego urzędu 08.09.2021r.) Izy Michałek działającej z pełnomocnictwa Elektrownia PV 75 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa, wystąpiła do Wójta Gminy Będzino z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia pod „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą techniczną na działce nr ew. 90/1, 90/2, 91, 132, 133, 123 (obręb 0017) w obrębie ew. Dobre, Gmina Będzino (proj. Dobre II)”

Do wniosku o wdanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wnioskodawca dołączył:

- 1) kartę informacyjną przedsięwzięcia,
- 2) poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej, w postaci papierowej lub elektronicznej, obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz przewidywany obszar, o którym mowa w ust. 3a zdanie drugie;
- 3) mapę, w postaci papierowej oraz elektronicznej, w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, o którym mowa w ust. 3a zdanie drugie, wraz z wyznaczoną odległością, o której mowa w ust. 3 a pkt 1;
- 4) potwierdzenie wniesienia opłaty skarbowej w wysokości 205 zł. za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach;
- 5) pełnomocnictwo wydane na rzecz Izy Michałek
- 6) potwierdzenie wniesienia opłaty skarbowej w wysokości 17 zł. za pełnomocnictwo;
- 7) informację z Krajowego Rejestru Sadowego;
- 8) wypisy z rejestru gruntów;

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni słonecznej o mocy do 20 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, na terenie nieruchomości gruntowych nr 90/1, 90/2, 91, 132, 133, 123 Obr. ew. Dobre, gmina Będzino, o łącznej powierzchni równej ok. 14,53 ha

Investycja będzie polegała na montażu wolnostojących ogniw fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy do 20 MW. Przewidywana roczna produkcja energii to ok. 20 000 MWh rocznie.

Do realizacji inwestycji konieczne jest posadowienie na gruncie następujących obiektów:

- Zespół paneli fotowoltaicznych - są to urządzenia infrastruktury technicznej, które umożliwiają przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 6 m. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia. Łączna moc zainstalowanych paneli fotowoltaicznych będzie nie większa niż 20 MW.
- Kontenery stacji transformatorowych w ilości od 1 do 10 sztuk – wielkość pojedynczego kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 15m, szerokość do 15m, wysokość do 5m). Transformator umieszczony będzie w kontenerze. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora nN/SN, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia.
- Okablowanie nN, SN, WN – rodzaj zastosowanego napięcia uzależniony od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii.
- Stacja GPO SN/WN – wielkość nie przekroczy standardowych gabarytów (powierzchnia do 2500 m²). Stacja SN/WN będzie zmieniała napięcie ze średniego na wysokie, a następnie przesyłała energię elektryczną do Krajowego Systemu

Energetycznego. Stację stanowią zespoły urządzeń służące do koniecznych w danej stacji czynności rozdzielania i przetwarzania energii elektrycznej, wraz z niezbędnymi urządzeniami pomocniczymi, umieszczone we wspólnym pomieszczeniu lub ogrodzeniu, lub na wspólnych konstrukcjach wsporczych.

- Kontener techniczny - wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (powierzchnia do 225 m², wysokość do 5 m). Jednocześnie należy wskazać, posadowienie kontenerów technicznych jest opcjonalne, a zatem inwestor nie wyklucza sytuacji rezygnacji z nich bądź nie wyklucza możliwości realizacji więcej niż jednego kontenera technicznego. W kontenerze technicznym może być zainstalowany zintegrowany system magazynowania energii.
- Magazyn energii - opcjonalnie planuje się wybudować magazyn energii na terenie przedmiotowej farmy. Magazyn energii będzie znajdował się w kontenerze technicznym lub specjalnie dedykowanej obudowie dostarczonej przez producenta danego rozwiązania. Szacunkowe parametry magazynu energii – moc do 20 MW, pojemność baterii do 100 MWh.
- Ogrodzenie – planuje się budowę ogrodzenia terenu inwestycji o wysokości do 3 m (bez podmurówki).
- Ponadto przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, przeznaczonej pod drogę gruntową o szerokości do 4 m. (funkcja komunikacyjna) umożliwiającą dojazd do urządzeń a także gruntowego placu o powierzchni do 900 m² uwzględniającego powierzchnie umieszczone na nim kontenera stacji transformatorowej oraz kontenera technicznego. Nie przewiduje się realizacji jakiegokolwiek ogrodzenia systemem elektronicznym, w tym systemu płoszenia zwierząt. Ponadto ani ogrodzenie ani teren elektrowni nie będą oświetlane w porze nocnej. W tym czasie planowane jest jedynie oświetlenie terenu niewidzialnym dla człowieka oraz zwierząt światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego.
- Wjazd na teren działki realizowany będzie z drogi działka o nr ew. 123, 152.

Teren inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r., poz. 1839),

zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż:

b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a;

Obszar, na którym planuje się realizację inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia jest Wójt Gminy Będzino.

Ze względu na to, że liczba stron prowadzonego postępowania zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia przekracza 10 to zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy Kpa strony postępowania zawiadamiane są o każdej czynności organu w drodze obwieszczenia, które zamieszczono na stronie biuletynu informacji publicznej Gminy Będzino oraz wywieszenie na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Będzinie i tablicach ogłoszeń w Sołectwie Dobre.

W dniu 28.10.2021r. Wójt Gminy Będzino obwieszczeniem zawiadomił, strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla niniejszej inwestycji.

Stosownie do art. 64 ust. 1 ustawy ooś, zasięgnięto opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Stosownie do art. 64 ust. 1 ustawy ooś zasięgnięto opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koszalinie, w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Stosownie do art. 64 ust. 1 ustawy ooś zasięgnięto opinii Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie, w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem z dnia 10.11.2021r. (data wpływu do tegoż urzędu 10.11.2021r.) znak sprawy WST-K.4220.412.2021.BM wezwał Wójta Gminy Będzino do uzupełnienia przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia, określając zakres i nieprzekraczalny termin przedłożenia uzupełnienia.

Pismem z dnia 15.11.2021 r. Wójt Gminy Będzino, na podstawie art. 50 § 1 kpa wezwał inwestora do uzupełnienia przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia, określając zakres i nieprzekraczalny termin przedłożenia uzupełnienia.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie pismem z dnia 09.11.2021r. (data wpływu do tegoż urzędu 16.11.2021r.) znak sprawy SZ.ZZŚ.2.4360.286.2021.DL wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Stosownie do art. 10 § 1 kpa organ dnia 25.11.2021r. zawiadomił strony o podjętych czynnościach w trakcie postępowania.

Pismem z dnia 22.11.2021r. (data wpływu do tegoż urzędu 29.11.2021r.) inwestor przedstawił uzupełnienie do karty

informacyjnej przedsięwzięcia.

W związku ze złożonym przez inwestora uzupełnieniem karty informacyjnej, pismem z dnia 30.11.2021r. Wójt Gminy Będzino przesłał uzupełnienie karty informacyjnej do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem z dnia 06.12.2021r., znak sprawy WST-K.4220.412.2021.BM.2 wezwał Wójta Gminy Będzino do uzupełnienia przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia, określając zakres i nieprzekraczalny termin przedłożenia uzupełnienia.

Pismem z dnia 08.12.2021 r. Wójt Gminy Będzino, na podstawie art. 50 § 1 kpa wezwał inwestora do uzupełnienia przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia, określając zakres i nieprzekraczalny termin przedłożenia uzupełnienia.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie pismem z dnia 14.12.2021r. (data wpływu do tutejszego urzędu 17.12.2021r.) znak sprawy SZ.ZZŚ.2.4360.286.2021.DL podtrzymał opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Pismem z dnia 20.12.2021r. Wójt Gminy Będzino wniósł o przedłużenie terminu na złożenie pisemnych uzupełnień i wyjaśnień do przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem z dnia 27.12.2021r., znak sprawy WST-K.4220.412.2021.BM.3 przedłużył termin złożenia uzupełnienia przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia, określając nieprzekraczalny termin przedłożenia uzupełnienia.

Pismem z dnia 10.12.2021r. (data wpływu do tutejszego urzędu 14.12.2021r.) inwestor przedstawił uzupełnienie do karty informacyjnej przedsięwzięcia.

W związku ze złożonym przez inwestora uzupełnieniem karty informacyjnej, pismem z dnia 08.11.2021r. Wójt Gminy Będzino przesłał uzupełnienie karty informacyjnej do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie pismem z dnia 19.01.2022r. (data wpływu do tutejszego urzędu 24.01.2022r.) znak sprawy SZ.ZZŚ.2.4360.286.2.2021.DL podtrzymał opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem z dnia 25.01.2021r., znak sprawy WST-K.4220.412.2021.BM.4 wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koszalinie w ustawowym terminie nie wydał opinii w przedmiotowej sprawie. Stosownie do art. 10 § 1 kpa organ dnia 03.02.2022r. zawiadomił strony o podjętych czynnościach w trakcie postępowania, o otrzymanych opiniach nie stwierdzających potrzeby oceny oddziaływania na środowisko.

Stosownie do art. 10 § 1 kpa organ dnia 01.03.2022r. zawiadomił strony postępowania, że zostało zakończone postępowanie dowodowe w przedmiotowej sprawie. Informując jednocześnie o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów. Do dnia wydania decyzji nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski do przedmiotowego postępowania.

W niniejszym rozstrzygnięciu, Wójt Gminy uwzględnił:

- informacje określone w karcie informacyjnej przedsięwzięcia,
- opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska z dnia 25.01.2021r., znak sprawy WST-K.4220.412.2021.BM.4 znak sprawy WST-K.4220.358.2021.BM.6
- opinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie pismem z dnia 19.01.2022r. (data wpływu do tutejszego urzędu 24.01.2022r.) znak sprawy SZ.ZZŚ.2.4360.286.2.2021.DL
- szczegółowe uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 pkt 1 - 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie (...), a mianowicie:

I rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

A. skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni słonecznej o mocy do 20 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, na terenie nieruchomości gruntowych nr 90/1, 90/2, 91, 132, 133, 123 Obr. ew. Dobre, gmina Będzino, o łącznej powierzchni równej ok.14,53 ha, na gruntach zewidencjonowanych jako grunty orne klasy IVa i IVb oraz w niewielkiej części jako pastwisko PsIV. Z obszaru projektowanego zainwestowania wyłączono południową część działki nr 133, w tym rozciągający się wzdłuż południowowschodniej granicy działki płat lasu oraz niewielki powierzchniowo grunt

zewidencjonowany jako nieużytek. Przedmiotowe przedsięwzięcie stanowić będzie dwa kompleksy paneli fotowoltaicznych, oddalone o ok. 450 m, połączone infrastrukturą drogową oraz infrastrukturą techniczną. Inwestor dopuszcza podział inwestycji i realizację kilku odrębnych instalacji o łącznej mocy nieprzekraczającej 20 MW i powierzchni nieprzekraczającej wnioskowanych 14,53 ha. Z analizy ogólnodostępnych zdjęć satelitarnych terenu inwestycji i jej otoczenia wynika, iż w bezpośrednim sąsiedztwie znajdują się w przewadze grunty orne, jak również od północy i wschodu kompleks działek nr 90/1 i 90/2 graniczy z terenem leśnym. W odległości ok. 60 m na wschód od terenu projektowanej farmy PV, w obrębie kompleksu leśnego, przepływa ciek Strzeżka. Zgodnie z przedstawionym projektem zagospodarowania terenu działki ew. nr 90/2 wnioskodawca planuje wyłączyć z zagospodarowania rozciągający się południkowo wzdłuż zachodniej granicy obszaru leśnego pas terenu o szerokości ok. 40 m. W odległości ok. 430 m na zachód od terenu projektowanej inwestycji przepływa rzeka Reżka. W bezpośrednim sąsiedztwie ww. farmy, na terenie działek ew. nr 112/1, 153, 151, 150, 123, 152 Obr. Dobre, planowana jest realizacja analogicznej farmy fotowoltaicznej Dobre I, o mocy do 20 MW. Dotychczas teren inwestycji użytkowany był rolniczo (konwencjonalna uprawa roślin zbożowych). W granicach obszaru inwestycji, w trakcie kontroli terenu inwestycji przeprowadzonej przez autora karty informacyjnej przedsięwzięcia, nie stwierdzono występowania podlegających ochronie gatunków roślin i siedlisk przyrodniczych.

W ramach przedmiotowej inwestycji przewiduje się montaż paneli fotowoltaicznych, o łącznej mocy do 20 MW, wraz z inwerterami, do 10 szt. kontenerowych stacji transformatorowych, każda wyposażona w transformator suchy lub transformator olejowy (w przypadku zainstalowania transformatora olejowego zastosowana zostanie szczelna misa olejowa, która w przypadku wycieku oleju z komory transformatora będzie w stanie pomieścić całą zawartość oleju). Okablowanie między panelami fotowoltaicznymi, a inwerterami prowadzone będzie w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach wsporczych paneli lub umieszczone zostanie w gruncie. Na terenie nieruchomości gruntowych nr 90/1 i 91 Obr. Dobre opcjonalnie planowana jest ponadto budowa kontenera technicznego, magazynu energii (w kontenerze technicznym lub specjalnie dedykowanej obudowie dostarczonej przez producenta danego rozwiązania technicznego) oraz stacji GPO SN/WN, której zadaniem jest zamiana napięcia średniego na wysokie. Planowana instalacja fotowoltaiczna będzie przyłączona bezpośrednio do projektowanego GPO, a następnie do krajowej sieci elektroenergetycznej, za pomocą przyłącza kablowego WN.

B. powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem

W bezpośrednim sąsiedztwie, na terenie działek ew. nr 1 12/1, 153, 151, 150, 123, 152 Obr. Dobre, planowana jest realizacja analogicznej farmy fotowoltaicznej, o identycznej mocy wytwórczej i o analogicznej wielkości powierzchni. W zasięgu oddziaływania przedmiotowej instalacji fotowoltaicznej brak innych planowanych, realizowanych lub zrealizowanych inwestycji analogicznego rodzaju, których oddziaływania na środowisko mogłyby podlegać wzajemnej kumulacji. Obie projektowane farmy fotowoltaiczne zlokalizowane są w jednym pasie zabudowy, przebiegającym równoleżnikowo, częściowo poza, a częściowo na obrzeżach korytarza ekologicznego KPn-21B pn. „Równina Białogardzka, Wysoczyzna Trzebiatowska”. Przedmiotowe inwestycje nie rozdzielą jednak cennych przyrodniczo obszarów, pełniących różnicowane funkcje środowiskowe, a wyłącznie obszary wykorzystywane rolniczo. Uwzględniając bliskie sąsiedztwo lasu, jak również obecność cieku, wyznaczającego główne szlaki przemieszczania się zwierząt, w ocenie Regionalnego Dyrektora ochrony Środowiska oraz tut. Organu migracja zwierząt zachodzi i pozostanie możliwa wzdłuż rzeki Strzeżka, wewnątrz lasu, a także korytarzem gruntów ornych o szerokości ok. 40 m, zlokalizowanym między ścianą lasu, a ogrodzeniem przedmiotowej farmy fotowoltaicznej. Uwzględniając niewielkie rzędne wysokościowe ww. instalacji, lokalizację w jednym pasie zabudowy, z pozostawieniem wolnego korytarza migracji dla zwierząt o średnich i dużych rozmiarach, w ocenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska oraz tut. Organu w wyniku realizacji przedsięwzięć nie wystąpi kumulacja oddziaływań, zarówno na środowisko przyrodnicze, jak i krajobraz. Biorąc pod uwagę niewielki zasięg oddziaływania akustycznego oraz elektromagnetycznego inwestycji należy uznać, iż na etapie eksploatacji farm nie wystąpi również zjawisko kumulacji oddziaływań na ludzi prowadzące do wystąpienia uciążliwości lub oddziaływań ponadnormatywnych.

C. różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi,

Zgodnie z zapisami w karcie informacyjnej dla przedmiotowej inwestycji woda wykorzystywana jest tylko na cele socjalne

i związana jest z etapem budowy elektrowni. Na etapie funkcjonowania inwestycji woda zasadniczo nie będzie wykorzystywana, za wyjątkiem usuwania szczególnie trwałych zabrudzeń, co jednak zdarza się niezmiernie rzadko. W tym zakresie całkowicie wystarczające jest samoczynne czyszczenie paneli podczas opadów atmosferycznych. Zapotrzebowanie w wodę na cele socjalno-bytowe realizowane przez wyspecjalizowaną firmę dostarczającą wodę beczkowozami. Na etapie budowy przewidywana ilość ścieków socjalnych oraz socjalno-bytowych jest trudna do oszacowania ze względu na brak danych odnośnie przewidzianej ilości zatrudnionych pracowników. Na etapie realizacji ścieki bytowe będą gromadzone np. w przenośnych szczelnych sanitariatach typu TOI- TOI i okresowo wywożone przez wyspecjalizowaną firmę. Na etapie realizacji inwestycji (cele socjalne – woda pitna dla pracowników) woda będzie dostarczana w jednostkowych opakowaniach dla każdego pracownika budowy. Szacunkowe zapotrzebowanie na energię wynosi: elektryczną: do 300 kW; ciepłą: energia cieplna będzie potrzebna jedynie do ogrzewania w okresie zimowym. Ciepło pozyskiwane będzie za pomocą elektrycznych urządzeń do ogrzewania w kontenerze.

W procesie produkcji energii nie będą używane zasoby naturalne (paliwa kopalne), ze względu na fakt iż do wytwarzania elektryczności na tego typu instalacjach nie są wykorzystywane paliwa. Jedynym zużywanym zasobem naturalnym będzie paliwo stosowane do środków transportu, ale tylko w czasie budowy- z uwagi na niewielką w skali roku wielkość zużycia paliwa nie będzie to oddziaływanie istotne.

Na etapie montażu, analizowane przedsięwzięcie będzie wykorzystywało niewielkie ilości surowców, materiałów, paliw i energii oraz niewielkie ilości wody, wykorzystywanej przez ekipy montażowe do celów socjalno-bytowych. Będą to ilości nieznaczne, jednak trudne do oszacowania na obecnym etapie zaawansowania inwestycji.

D. emisji i występowania innych uciążliwości,

Oddziaływanie na etapie budowy przedsięwzięcia związane jest z prowadzeniem prac budowlanych w obrębie bezpośredniej lokalizacji inwestycji jak i w obszarze lokalizacji infrastruktury towarzyszącej. Głównymi źródłami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym podczas budowy będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Oddziaływania jakie pojawiać się będą na etapie budowy najczęściej będą miały charakter chwilowy i krótkotrwały. Klimat akustyczny ulegnie tymczasowym zmianom, po zakończeniu prac budowlanych wróci do stanu pierwotnego. Większość prac budowlanych będzie prowadzona w znacznej odległości od istniejącej zabudowy co bezpośrednio przekładać się będzie na niewielki wpływ na otoczenie i zdrowie ludzi. Jedyne znaczące oddziaływania w obrębie zabudowy może wystąpić się w związku z transportem. Zmiany w krajobrazie z uwagi na ukształtowanie terenu będą dość łatwo dostrzegalne. Związane będą z pojawieniem się sprzętu budowlanego. W trakcie budowy będą wytwarzane odpady powstałe w wyniku niewykorzystania materiałów lub prowadzonych prac budowlanych.

W związku z produkcją i przesyłem energii elektrycznej na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznych będzie występowało promieniowanie elektromagnetyczne niejonizujące. Źródłem promieniowania elektromagnetycznego będą: stacja transformatorowa, linie średniego napięcia i przepływ prądu w przewodniku paneli fotowoltaicznych. Jednocześnie poprzez zastosowanie ekranowanych kabli dodatkowo umieszczanych w rurkach osłonowych, a także umieszczenie transformatora w kontenerowej stacji pozwoli na ograniczenie promieniowania i dotrzymanie obecnie obowiązujących norm w tym zakresie. A zatem promieniowanie elektromagnetyczne można uznać za znikome i pomijalne dla tego typu inwestycji.

Oddziaływania związane z etapem realizacji przedsięwzięcia będą wiązać się z emisją hałasu i substancji do powietrza, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn. Sposób realizacji prac budowlanych i montażowych dobrany został tak, aby możliwie zminimalizować ich wpływ na środowisko. Elementy konstrukcyjne farmy dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji jako gotowe, przygotowane do montażu, co ograniczy emisję hałasu oraz ilość powstałych na tym etapie odpadów. Ścieki socjalnobytowe będą gromadzone w szczelnych, przenośnych sanitariatach, a następnie przekazywane okresowo wyspecjalizowanej firmie posiadającej stosowne uprawnienia w zakresie transportu i utylizacji ścieków. Wytworzone odpady będą selektywnie magazynowane na terenie zaplecza budowy, w przeznaczonych do danego rodzaju odpadu pojemnikach o odpowiednich właściwościach mechanicznych i chemicznych oraz pojemności dostosowanej do przewidywanych ilości powstających odpadów, a następnie przekazane firmom zewnętrznym posiadającym stosowne zezwolenia na transport i przetwarzanie odpadów.

Oddziaływanie na etapie likwidacji będzie bardzo zbliżone do oddziaływań występujących na etapie budowy. Związane będzie z przeprowadzeniem licznych prac budowlanych rozbiórkowych i demontażowych. Oddziaływanie w zakresie hałasu jaki i zanieczyszczenia powietrza oraz wód powierzchniowych i podziemnych związane będzie z wykorzystaniem maszyn budowlanych oraz środków transportu. Przekształceniu ulegnie teren inwestycji w ramach którego po zakończeniu prac

rozbiórkowych zostanie on przywrócony do stanu zbliżonego do pierwotnego. Oddziaływania jakie pojawiać się będą na etapie likwidacji najczęściej będą miały charakter chwilowy lub krótkotrwały.

E. ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu,

Z załączonej dokumentacji wynika, że inwestycja z uwagi na swój kształt i funkcję nie stwarza możliwości wystąpienia awarii lub katastrofy budowlanej.

Przyczyną usterek na farmach fotowoltaicznych są często warunki atmosferyczne (grad, mróz, wiatr, burze), uszkodzenia, do których dochodzi podczas transportu sprzętu, ewentualne defekty urządzeń, źle zaprojektowana instalacja, czy sprzęt niskiej jakości.

Analizowane przedsięwzięcie, polegające na realizacji elektrowni fotowoltaicznej, nie jest narażone na ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.

F. przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie,

Zgodnie z informacjami zawartymi w karcie informacyjnej najwięcej odpadów powstanie na etapie samej realizacji inwestycji w związku z działaniami montażowymi elektrowni. Natomiast odpady będą wytwarzane w niewielkich ilościach, ponadto stosowane materiały i surowce wykorzystywane będą w sposób racjonalny mając na uwadze ich minimalizację, aby w jak najmniejszym stopniu wpływać na środowisko. Postępowanie z odpadami będzie zgodne z obowiązującymi przepisami dotyczącymi ich przechowywania, utylizacji czy recyklingu. Z uwagi na charakter inwestycji oraz planowane do zastosowania zabezpieczenia środowiska, nie przewiduje się negatywnego wpływu prowadzonej gospodarki odpadami na środowisko, w szczególności na środowisko gruntowo-wodne, wody podziemne, powierzchnię ziemi oraz zdrowie i życie ludzi

W trakcie budowy elektrowni słonecznej i niezbędnej infrastruktury zostaną wytworzone odpady budowlane zakwalifikowane zgodnie z Rozporządzeniem Rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów do grupy 17: „odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych).

Etap eksploatacji elektrowni słonecznej charakteryzuje się niewielkim wytwarzaniem odpadów tzn. będą powstawały odpady związane z utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń technicznych. Odpady z serwisowania nie będą magazynowane tylko na bieżąco przekazywane firmie zajmującej się zagospodarowywaniem odpadów.

Wytworzone odpady będą selektywnie magazynowane na terenie zaplecza budowy, w przeznaczonych do danego rodzaju odpadu pojemnikach o odpowiednich właściwościach mechanicznych i chemicznych oraz pojemności dostosowanej do przewidywanych ilości powstających odpadów, a następnie przekazane firmom zewnętrznym posiadającym stosowne zezwolenia na transport i przetwarzanie odpadów.

G. zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji;

Przedmiotowa farma fotowoltaiczna oddalona będzie o około 90 m na południe od najbliższych terenów zabudowy mieszkaniowej, tym samym, biorąc pod uwagę instalację głównych źródeł emisji hałasu wewnątrz obudowanych stacji transformatorowych, dodatkowo pochłaniających hałas wytwarzany pracą transformatorów, można wykluczyć możliwość wystąpienia przekroczeń standardów akustycznej jakości środowiska obowiązujących na terenach podlegających ochronie akustycznej na etapie eksploatacji przedmiotowej instalacji. Ponadto po zapoznaniu się z przedłożonym uzupełnieniem w zakresie wielkości oddziaływania pól elektromagnetycznych od projektowanej stacji GPO, uwzględniając odległość dzielącą stację od najbliższych zabudowań o charakterze mieszkalnym, jak również przewidywany zasięg ponadnormatywnego oddziaływania pól elektromagnetycznych zamykający się w granicach przedmiotowych nieruchomości gruntowych, w opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska oraz tutaj. Organu nie wystąpią przekroczenia standardów jakości środowiska w zakresie emisji pól elektromagnetycznych. Tym samym eksploatacja przedmiotowej farmy fotowoltaicznej nie powinna powodować uciążliwości dla mieszkańców sąsiednich terenów. Oceniając ryzyko negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko gruntowo-wodne jako niewielkie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska

uwzględnił brak emisji ścieków do środowiska i bezodpadową technologię produkcji energii elektrycznej. Biorąc pod uwagę niewielki zasięg oddziaływania przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej na etapie jej eksploatacji, nie przewiduje się negatywnego wpływu inwestycji na środowisko.

- I. **Usytuowanie 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 oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego – uwzględniające:** obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek; obszary wybrzeży i środowisko morskie; obszary górskie lub leśne; obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych; obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody; obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia; obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne; gęstość zaludnienia; obszary przylegające do jezior; uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowskiej; wody i obowiązujące na nich cele środowiskowe;

W myśl § 3 ust. 1 pkt 54 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10.09.2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U.2019 poz. 1839) inwestycja należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Planowana inwestycja zlokalizowana będzie w obszarze:

- w obszarze jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) kod GW60009, która charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i ilościowym i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych określonych jako utrzymanie dobrego stanu chemicznego i dobrego stanu ilościowego;
- w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Strzeżenice, kod RW600017456129. JCWP posiada status naturalnych części wód charakteryzujący się umiarkowanym stanem ekologicznym i dobrym stanem chemicznym. Stan ogólny wód został określony jako zły o zagrożonym ryzyku nieosiągnięcia celów środowiskowych z uwagi na nie rozpoznaną presję. Termin osiągnięcia celów środowiskowych został wyznaczony na rok 2027 z uwagi na brak możliwości technicznych. W zlewni JCWP nie zidentyfikowano presji mogącej być przyczyną występujących przekroczeń wskaźników jakości. Konieczne jest dokonanie szczegółowego rozpoznania przyczyn nieosiągania w celu prawidłowego zaplanowania działań naprawczych. Rozpoznanie przyczyn nieosiągania dobrego stanu zapewni realizacja działań na poziomie krajowym: utworzenie krajowej bazy danych o zmianach hydromorfologicznych, przeprowadzenie pogłębionej analizy presji pod kątem zmian utrzymaniowych wraz z ustaleniem zasad ich wdrażania oraz opracowanie krajowego programu renaturalizacji wód powierzchniowych.

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

Mając zatem na uwadze zakres i charakter planowanego przedsięwzięcia tj., że inwestycja nie jest zlokalizowana na ciekach i nie wiąże się z wprowadzaniem ścieków bezpośrednio do wód i do ziemi, tutejszy organ uznał, że przeprowadzanie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest konieczne. Przedsięwzięcie nie narusza warunków określonych w Rozporządzeniu Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie Nr 3/2014 z dnia 3 czerwca 2014 roku w sprawie ustalenia warunków korzystania z wód regionu wodnego Dolnej Odry i Przymorza Zachodniego, zmienione rozporządzeniem z dnia 22 grudnia 2017 roku (opublikowane w Dz. Urz. Woj. Zachodniopomorskiego 2017.5527 ogłoszony 29.12.2017; Dz. Urz. woj. Pomorskiego 2017.4641 ogłoszony 29.12.2017 roku; Dz. Urz. Woj. Lubuskiego 2017.2775 ogłoszony 2017.2775). Ponadto realizacja przedsięwzięcia, w odniesieniu do osiągnięcia celów środowiskowych, nie spowoduje istotnych zmian w funkcjonowaniu JCW, jak również nie wystąpią trwałe, negatywne zmiany biologiczne, hydromorfologiczne oraz fizykochemiczne wód tego obszaru. Jednocześnie sposób zagospodarowania i użytkowania zlewni będzie utrzymany. Podczas realizacji przedsięwzięcia nie ulegnie zasadniczo zmiana sposobu regulacji stosunków wodnych na przedmiotowym obszarze. Przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać negatywnie na potencjał ekologiczny i stan chemiczny wód na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. Jednocześnie można stwierdzić, że cel przedsięwzięcia nie narusza celu Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane w granicach wyznaczonych form ochrony przyrody. W odległości ok. 40 m na wschód od terenu przedmiotowej farmy PV zlokalizowany jest obszar Natura 2000 pn. „Bukowy Las Górki” (PLH320062). Teren inwestycji, przez wzgląd na dotychczasowy sposób jego użytkowania, nie stanowi obszaru szczególnie cennego pod

względem przyrodniczym. Potwierdzają to wyniki waloryzacji przyrodniczej województwa zachodniopomorskiego (Szczecin, 2010 r.), które wskazują, że na terenie objętym inwestycją nie występują podlegające prawnej ochronie gatunki zwierząt, roślin, grzybów, ani podlegające ochronie siedliska przyrodnicze. Niemniej jednak na obszarze inwestycji nie można wykluczyć możliwości bytowania ptaków, drobnych ssaków i płazów, jednak zastosowanie się przez wnioskodawcę do określonych w niniejszym postanowieniu warunków realizacji przedsięwzięcia, tj. zastosowanie 20-sto centymetrowej luki między powierzchnią gruntu, a dolną linią ogrodzenia, umożliwiającej migrację drobnych zwierząt, czy określony sposób wykaszania terenu farmy, ograniczą ryzyko negatywnego wpływu na typowe dla krajobrazu rolniczego gatunki zwierząt. Ryzyko oddziaływań pośrednich na występujące potencjalnie na analizowanym terenie zwierzęta wyklucza charakter prac inwestycyjnych, nie wymagających wykonywania głębokich wykopów ani przeprowadzenia odwodnień, przez co inwestycja nie spowoduje zmiany stosunków wodnych na analizowanym terenie, mogącej prowadzić do utraty cech siedliska właściwych dla zachowania gatunków. Analizując wpływ inwestycji na potencjalnie występujące na przedmiotowym obszarze gatunki ptaków należy uwzględnić, iż wnioskodawca planuje zachować powierzchnię biologicznie czynną terenu pod panelami fotowoltaicznymi (aktualnie użytkowanego jako grunty orne), a wykaszanie go po okresie lęgowym ptaków, zgodnie z warunkiem wskazanym w niniejszym postanowieniu, umożliwi wykorzystanie terenu inwestycji jako potencjalne miejsca żerowania i gniazdowania przez niektóre gatunki ptaków. Ponadto panele fotowoltaiczne pokryte zostaną powłoką antyrefleksyjną, co ograniczy możliwość wystąpienia efektu olśnienia prowadzącego do kolizji przelatującej ornitofauny z powierzchnią paneli.

W związku z realizacją prac budowlanych nie wystąpi konieczność usuwania drzew lub krzewów. W zasięgu oddziaływania inwestycji brak jest innych podlegających ochronie komponentów środowiska przyrodniczego. Mając na względzie powyższe nie przewiduje się jego znacząco negatywnego oddziaływania na etapie realizacji i eksploatacji na bioróżnorodność terenu.

Przedsięwzięcie poprzez produkcję energii elektrycznej bez konieczności spalania paliw kopalnych przyczyni się do obniżenia emisji gazów cieplarnianych do powietrza, prowadzących do zmian klimatu. Z uwagi na niską zabudowę instalacji (maksymalnie do 6 m n.p.t.), przedsięwzięcie nie wpłynie znacząco negatywnie na krajobraz. Inwestycja zlokalizowana jest poza terenami parków krajobrazowych, czy obszarów chronionego krajobrazu, wyznaczonych w celu ochrony szczególnych wartości krajobrazowych. Przedmiotowa inwestycja stanowi jedną z dwóch instalacji fotowoltaicznych zaplanowanych do realizacji na przedmiotowym obszarze. W bezpośrednim sąsiedztwie, na terenie działek ew. nr 1 12/1, 153, 151, 150, 123, 152 obręb Dobre. Planowana jest realizacja analogicznej farmy fotowoltaicznej, o identycznej mocy wytwórczej i o analogicznej wielkości powierzchni. W zasięgu oddziaływania przedmiotowej instalacji fotowoltaicznej brak innych planowanych, realizowanych lub zrealizowanych inwestycji analogicznego rodzaju, których oddziaływania na środowisko mogłyby podlegać wzajemnej kumulacji. Obie projektowane farmy fotowoltaiczne zlokalizowane są w jednym pasie zabudowy, przebiegającym równoleżnikowo, częściowo poza, a częściowo na obrzeżach korytarza ekologicznego KPn-21B pn. „Równina Białogardzka, Wysoczyzna Trzebiatowska”. Przedmiotowe inwestycje nie rozdzielą jednak cennych przyrodniczo obszarów, pełniących różnicowane funkcje środowiskowe, a wyłącznie obszary wykorzystywane rolniczo. Uwzględniając bliskie sąsiedztwo lasu, jak również obecność cieku, wyznaczającego główne szlaki przemieszczania się zwierząt, w ocenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska jak i tutaj. Organu migracja zwierząt zachodzi i pozostanie możliwa wzdłuż rzeki Strzeżka, wewnątrz lasu, a także korytarzem gruntów ornych o szerokości ok. 40 m, zlokalizowanym między ścianą lasu, a ogrodzeniem przedmiotowej farmy fotowoltaicznej. Uwzględniając niewielkie rzędne wysokościowe ww. instalacji, lokalizację w jednym pasie zabudowy, z pozostawieniem wolnego korytarza migracji dla zwierząt o średnich i dużych rozmiarach, w ocenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska jak i tutaj. Organu w wyniku realizacji przedsięwzięć nie wystąpi kumulacja oddziaływań, zarówno na środowisko przyrodnicze, jak i krajobraz. Biorąc pod uwagę niewielki zasięg oddziaływania akustycznego oraz elektromagnetycznego inwestycji należy uznać, iż na etapie eksploatacji farm nie wystąpi również zjawisko kumulacji oddziaływań na ludzi prowadzące do wystąpienia uciążliwości lub oddziaływań ponadnormatywnych.

II. Rodzaj i rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1, wynikające z zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać

A. zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać,

Przedmiotowa farma fotowoltaiczna oddalona będzie o około 90 m na południe od najbliższych położonych terenów zabudowy mieszkaniowej, tym samym, biorąc pod uwagę instalację głównych źródeł emisji hałasu wewnątrz obudowanych stacji transformatorowych, dodatkowo pochłaniających hałas wytwarzany pracą transformatorów, można wykluczyć możliwość wystąpienia przekroczeń standardów akustycznej jakości środowiska obowiązujących na terenach podlegających ochronie akustycznej na etapie eksploatacji przedmiotowej instalacji. Ponadto po zapoznaniu się z przedłożonym uzupełnieniem w zakresie wielkości oddziaływania pól elektromagnetycznych od projektowanej stacji GPO, uwzględniając odległość dzielącą stację od najbliższych położonych zabudowań o charakterze mieszkalnym, jak również przewidywany zasięg ponadnormatywnego oddziaływania pól elektromagnetycznych zamykający się w granicach przedmiotowych nieruchomości gruntowych, w opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska nie wystąpią przekroczenia standardów jakości środowiska w zakresie emisji pól elektromagnetycznych. Tym samym eksploatacja przedmiotowej farmy fotowoltaicznej nie powinna powodować uciążliwości dla mieszkańców sąsiednich terenów.

B. transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze,

W związku z zachowaniem standardów jakości środowiska na granicy terenu inwestycji i z uwagi na znaczną odległość planowanej inwestycji od granic kraju oraz jej charakter (bezemisyjność) nie stwierdza się możliwości wystąpienia transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

C. charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania;

Zgodnie z danymi zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia faza realizacji przedsięwzięcia doprowadzi do tymczasowego i krótkotrwałego wzrostu zanieczyszczenia powietrza atmosferycznego pyłami i gazami, powstałymi w trakcie transportu i montażu/budowy elementów składowych farmy fotowoltaicznej. Sposób realizacji prac budowlanych i montażowych dobrany został tak, aby możliwie zminimalizować ich wpływ na środowisko.

W trakcie budowy wystąpi również krótkotrwałe zwiększenie się poziomu hałasu, który powstaje na skutek pracy maszyn, urządzeń oraz silników pojazdów.

W momencie uruchomienia instalacji i jej eksploatacji, nie przewiduje się istotnych oddziaływań wpływających na pogorszenie się stanu środowiska przyrodniczego.

D. prawdopodobieństwa oddziaływania;

Oddziaływanie w inwestycji związane będzie przede wszystkim z fazą realizacji. Należy spodziewać się emisji substancji do powietrza (gazów i pyłów), której źródłem będzie praca sprzętu budowlanego i środków transportu oraz emisji hałasu i drgań, których źródłem będą maszyny i urządzenia budowlane.

Podczas realizacji instalacji fotowoltaicznej wykorzystywane będą gotowe prefabrykaty i elementy składowe. Realizacja przedsięwzięcia będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz hałasu do środowiska powodowanych pracą maszyn oraz pojazdów. Oddziaływania te będą miały charakter lokalny, okresowy, odwracalny i ustaną wraz z zakończeniem realizacji przedsięwzięcia. Podczas eksploatacji inwestycja nie będzie generowała zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, a emisja hałasu sprowadzać się będzie do hałasu generowanego przez pracę transformatorów, które znajdować się będą w stacji kontenerowej o właściwościach ekranujących.

E. czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania,

Na podstawie przedłożonych informacji dotyczących rodzaju i wielkości emisji uznaje się, że projektowane przedsięwzięcie nie

spowoduje przekroczenia standardów jakości środowiska, natomiast funkcjonowanie inwestycji bezpośrednio przyczyni się do ochrony powietrza poprzez produkcję energii ze źródeł odnawialnych

Biorąc pod uwagę powyższe kryteria i uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu, jak również skalę oraz usytuowanie inwestycji oraz potencjalne uciążliwości związane z realizacją i eksploatacją planowanego przedsięwzięcia, po uwzględnieniu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie oraz po szczegółowej analizie przedłożonej informacji o planowanym przedsięwzięciu, Wójt Gminy Będzino postanowił odstąpić od nałożenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od wydanej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie, za pośrednictwem organu wydającego decyzję, w terminie 14 dni od daty doręczenia.

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś.

Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Złożenie wniosku może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w art. 72 ust. 3 ustawy ooś, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w tej decyzji.

Załącznik:

- 1) Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia



WÓJT
Mariusz Wątecki

Otrzymują:

1. Elektrownia PV 75 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa
pełnomocnik: Iza Michałek, ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa
2. a/a, KZ (94-31-62-532)

Do wiadomości:

1. według rozdzielnika

