

Znak: IRS.6220.7.13.2022-2023

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1. 4), art. 82, art. 85 ust. 1 i 2 pkt 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 (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.), zwanej dalej „ustawą o oś”, a także § 3 ust 1 pkt. 54 lit.a) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 22.07.2022 r. (wpłynął do tut. Urzędu 27.07.2022 r.) oraz jego uzupełnieniem z dnia 22.07.2022 r. (wpłynął do tut. Urzędu 01.08.2022 r.) złożonego przez W4E Energia Odnawialna Sp. z o.o., ul. Dubois 114/116, 93-465 Łódź o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie **Instalacji fotowoltaicznej „Góry Mokre” o mocy do 1 MW** planowanej na działkach o nr ewidencyjnych 611/1, 613/1, 609/1, obręb geodezyjny Góry Mokre, gm. Przedbórz.

orzekam:

określam następujące środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia pod nazwą Instalacja fotowoltaiczna „Góry Mokre” o mocy do 1 MW

I. Zakres przedsięwzięcia obejmuje:

Przedmiotowe przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej złożonej z dwóch instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy nie większej niż 1 MW i powierzchni zabudowy nie większej niż 1,97 ha. W ramach wnioskowanego zamierzenia Inwestor planuje budowę obiektów oraz infrastruktury technicznej, służących do wytwarzania i przesyłu energii elektrycznej do sieci, produkowanej z odnawialnego źródła energii – energii słońca. Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na terenie działek nr ew. 611/1, 613/1, 609/1 obręb Góry Mokre, gmina Przedbórz, powiat radomszczański, województwo łódzkie.

II. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

1. Przy prowadzeniu prac budowlanych należy wykorzystać i przekształcić elementy przyrodnicze wyłącznie w takim zakresie, w jakim jest to konieczne w związku z realizacją przedsięwzięcia.
2. Prace przygotowawcze, w tym zajęcie powierzchni biologicznie czynnych, usunięcie roślinności i prace ziemne przeprowadzić poza sezonem lęgowym większości zwierząt,

tj. co najmniej poza okresem od 1 marca do końca sierpnia. W przypadku braku możliwości dostosowaniu harmonogramu do okresu lęgowego zwierząt, dopuszcza się prowadzenie ww. prac w okresie od 1 marca do końca sierpnia, ale po kontroli terenu przeprowadzonej przez przyrodnika na okoliczność występowania siedlisk zwierząt, m.in. ptaków (w tym nor, lęgówisk, innych schronień i miejsc rozrodu) oraz w przypadku stwierdzenia braku siedlisk zwierząt na danym terenie.

3. Prace ziemne oraz inne prace z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego lub urządzeń technicznych, wykonywane w obrębie drzew i krzewów, znajdujących się w pobliżu terenu przedsięwzięcia, należy prowadzić w sposób najmniej szkodzący drzewom lub krzewom, w razie potrzeby drzewa i krzewy należy zabezpieczyć przed uszkodzeniami (np. poprzez oszalowanie pni drzew).

4. Wykopy budowlane należy kontrolować na obecność w nich zwierząt (zwłaszcza płazy i gady oraz drobne ssaki) i w razie potrzeby podejmować działania zmierzające do ich uwolnienia, zwierzęta przenosić w bezpieczne miejsce poza terenem prowadzonych prac w miejsce właściwe siedliskowo dla danego gatunku.

5. Plac budowy, zaplecze oraz drogi techniczne należy zorganizować w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu oraz minimalne jego przekształcenie. Teren budowy utrzymywać w czystości, w sposób uporządkowany.

6. Zaplanować wszelkie operacje z użyciem ciężkiego sprzętu.

7. Na etapie realizacji przedsięwzięcia należy stosować sprzęt i urządzenia w dobrym stanie technicznym, gwarantującym zachowanie dopuszczalnych poziomów zanieczyszczeń w powietrzu oraz dotrzymanie dopuszczalnych poziomów hałasu.

8. Należy zapobiegać nadmiernemu pyleniu w przypadku stosowania i gromadzenia na terenie budowy materiałów sypkich. W celu zminimalizowania pylenia na etapie prac budowlanych należy dostosować prędkość pojazdów budowlanych do panujących warunków atmosferycznych. Nie należy prowadzić prac maszynami budowlanymi na biegu jałowym, należy wyłączać silniki pojazdów podczas postoju. Do transportu materiałów pylistych zaleca się stosować na samochodach dostawczych szczelne skrzynie ładunkowe (plandeki itp.).

9. Prace budowlane, w tym w szczególności prace ziemne należy przeprowadzić w terminie od 31 sierpnia do 1 marca, tj. poza szczytem sezonu lęgowego ptaków, kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt oraz okresem wiosennej migracji ptaków. Dopuszcza się przeprowadzenie ww. prac w innym terminie, jeśli teren będzie utrzymany w stanie zaorany oraz po przeprowadzeniu kontroli przez specjalistę przyrodnika pod kątem zasiedlenia terenu przez gatunki chronione (1 – 3 dni przed rozpoczęciem prac). Dalsze prace montażowe, mogą być prowadzone również w ww. okresie lęgowym/rozrodczym pod warunkiem nadzoru przyrodniczego. W przypadku ryzyka płoszenia zwierząt gatunków chronionych na skutek prac ziemnych w sezonie lęgowym oraz w przypadku zasiedlenia terenu przez gatunki chronione, prace należy wstrzymać i uzyskać zezwolenie na odstąpienie od zakazów w stosunku do gatunków podlegających ochronie, zgodnie z przepisami odrębnymi.

10. Przedsięwzięcie zrealizować bez wycinki drzew i krzewów.

11. Od strony zachodniej i południowej przy granicach z zadrzewieniem ogrodzenie odsunąć na odległość min. 10 m, a teren wolny obsadzić roślinnością umożliwiającą migrację zwierząt oraz stwarzającą miejsca do ich żerowania i rozrodu.

12. Zabezpieczyć narażone na uszkodzenia zadrzewienia znajdujące się w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia. W pobliżu tych zadrzewień prace należy prowadzić ze szczególną ostrożnością. Drzewa należy zabezpieczyć przed urazami mechanicznymi

i innymi uszkodzeniami poprzez np. ich wygrodzenie lub oszalowanie pni deskami zamocowanymi za pomocą drutu, z zastosowaniem materiału amortyzującego (mata słomiana, juta itp.). Prace w obrębie strefy korzeniowej należy wykonywać ręcznie, ograniczając wykorzystanie sprzętu mechanicznego. Należy minimalizować ruch pojazdów i maszyn budowlanych wokół drzew w obrębie strefy wyznaczonej przez obrys ich korony. W obrębie systemu korzeniowego drzew nie należy składować materiałów chemicznie i fizycznie szkodliwych dla korzeni i gleby;

13. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia pod i pomiędzy panelami fotowoltaicznymi należy zachować powierzchnię biologicznie czynną;

14. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować środków chemicznych (np. herbicydów) spowalniających wzrost roślin;

15. Wykaszanie mechaniczne terenu zaleca się prowadzić po 1 sierpnia, po ewentualnym wyprowadzeniu lęgów przez ptaki oraz po zakończeniu kwitnienia i owocowania roślin. Wykaszanie należy przeprowadzać w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ewentualną ucieczkę zwierząt i ograniczyć ich śmiertelność;

16. W celu ograniczenia efektu tzw. „lustra wody” panele pokryć powłoką antyrefleksyjną;

17. Nie stosować stałego nocnego oświetlenia farmy fotowoltaicznej;

18. Ogrodzenie terenu wykonać np. jako panelowe, z siatki, niepełne, o wysokości do 2 m, z pozostawioną wolną przestrzenią pomiędzy gruntem, a siatką ogrodzeniową na całej długości, na wysokość min. 15 cm (zalecana min. 20 cm), bez podmurówki lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu, tak by pod wygrodzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom. Dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt;

19. Nie stosować w ogrodzeniu elektronicznego systemu płoszenia zwierząt;

20. Instalację fotowoltaiczną oraz towarzyszącą jej infrastrukturę, w tym stacje transformatorowe, magazyny energii oraz ogrodzenie należy wykonać w kolorach naturalnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu;

21. W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace budowlane prowadzić w porze dziennej, tj. w godzinach 6⁰⁰ – 22⁰⁰.

22. Przyłączenie instalacji fotowoltaicznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) zaprojektować poza:

- a) terenami wymagającymi wycinki drzew i krzewów;
- b) terenami cieków wodnych i rowów melioracyjnych;
- c) obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskami lęgowymi oraz ujściami rzek;
- d) obszarami leśnymi;
- e) obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód oraz obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych;
- f) obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarami Natura 2000, oraz pozostałymi formami ochrony przyrody;
- g) obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub/i archeologiczne.

23. Nie stosować środków chemicznych (np. herbicydów) spowalniających wzrost roślin; wykaszanie mechaniczne terenu zaleca się prowadzić po 1 sierpnia, po ewentualnym

wyprowadzeniu lęgów przez ptaki oraz po zakończeniu kwitnienia i owocowania roślin. Wykaszanie należy przeprowadzać w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ewentualną ucieczkę zwierząt i ograniczyć ich śmiertelność.

24. Zabezpieczyć sprzęt budowlany przed możliwością awaryjnego wycieku paliwa i smarów poprzez zapewnienie stanowiska z sorbentem służącym do likwidacji powstałych wycieków i wylewów substancji ropopochodnych.

25. Tankowanie i naprawę pojazdów prowadzić poza terenem inwestycji, w specjalnie do tego przeznaczonych miejscach. Dopuszcza się możliwość tankowania sprzętu budowlanego na terenie budowy przy wykorzystaniu mat absorbujących i zachowaniu należytej ostrożności.

26. Powstające w fazie realizacji inwestycji ścieki socjalno-bytowe gromadzić w szczelnych bezodpływowych zbiornikach i regularnie przekazywać wyspecjalizowanej firmie posiadającej stosowne pozwolenia w tym zakresie.

27. Do mycia paneli stosować czystą wodę bez zastosowania żadnych dodatków w tym detergentów (w przypadku ekstremalnych zabrudzeń powierzchni paneli dopuszcza się użycie środków biodegradowalnych).

28. Odpady wytworzone w trakcie budowy i eksploatacji, należy gromadzić selektywnie, w uporządkowany sposób, w pojemnikach, kontenerach lub innych odpowiednich opakowaniach, w warunkach odpowiednio zabezpieczonych przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych, przed dostępem osób postronnych i zwierząt, na utwardzonym podłożu, a następnie przekazywać firmom posiadającym stosowne zezwolenie na zbieranie odpadów, odzysk czy ich unieszkodliwienie.

III W dokumentacji wymaganej do wydania decyzji o pozwoleniu na budowę należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

1. Zaprojektować panele fotowoltaiczne o powłoce antyrefleksyjnej, jednocześnie zapobiegającej zjawisku olśnienia odbiciowego i zwiększającej sprawność pochłaniania światła słonecznego.

2. Instalację zaprojektować bez modułu automatycznego naprowadzania.

3. Pozostawić przestrzeń min. 15 cm (zalecana 20 cm) od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu.

4. Pozostawić przestrzeń wolną od zainwestowania w odległości min. 10 m od obszarów zadrzewionych znajdujących się na działkach inwestycyjnych.

5. Od strony zachodniej i południowej przy granicach z zadrzewieniem ogrodzenie odsunąć na odległość min. 10 metrów, a teren wolny obsadzić roślinnością umożliwiającą migrację zwierząt oraz stwarzającą miejsca do ich żerowania i rozrodu.

IV. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia:

1. Oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

2. Postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowiska.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 22.07.2022 r. (wpłynął do tut. Urzędu 27.07.2022 r.) oraz jego uzupełnieniem z dnia 22.07.2022 r. (wpłynął do tut. Urzędu 01.08.2022 r. Wnioskodawca W4E Energia Odnawialna Sp. z o.o., ul. Dubois 114/116, 93-465 Łódź wystąpił do Burmistrza Miasta Przedborza o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody

na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie **Instalacji fotowoltaicznej „Góry Mokre” o mocy do 1 MW** planowanej na działkach o nr ewidencyjnych 611/1, 613/1, 609/1, obręb geodezyjny Góry Mokre, gm. Przedbórz.

Zgodnie z § 3 ust 1 pkt. 54 lit. a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) należy do nich przedmiotowa inwestycja.

Dnia 08.08.2022 r. pismem znak: IRŚ.6220.7.2022 wystąpiono o sporządzenie wypisu i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla działek o w/w numerach ewidencyjnych obręb geodezyjny Góry Mokre, gmina Przedbórz.

W odpowiedzi uzyskano zaświadczenie znak: SG.6727.107.2022 z dnia 08.08.2022 r. o braku aktualnego zagospodarowania przestrzennego gminy Przedbórz dotyczącego terenu, na którym usytuowane są w/w działki.

Dnia 08.08.2022 r. organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na podstawie art.61 § 4 kpa zawiadomieniem znak: IRŚ.6220.8.1.2022 poinformował strony o wszczęciu postępowania na wniosek W4E Energia Odnawialna Sp. z o.o., ul. Dubois 114/116, 93-465 Łódź o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie **Instalacji fotowoltaicznej „Góry Mokre” o mocy do 1 MW** planowanej na działkach o nr ewidencyjnych 611/1, 613/1, 609/1, obręb geodezyjny Góry Mokre, gm. Przedbórz.

Organem właściwym do wydania decyzji w niniejszej sprawie zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś jest Burmistrz Miasta Przedborza.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1 i 2 ustawy ooś, Burmistrz Miasta Przedborza pismem z dnia 10.08.2022 r., znak: IRŚ.6220.7.3.2022 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Radomsku oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim z prośbą o wyrażenie opinii w przedmiocie stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oddziaływania na środowisko dla planowanego ww. przedsięwzięcia. O powyższym wystąpieniu poinformowano obwieszczeniem strony postępowania.

Dyrektor zarządu Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim pismem z dnia 16.08.2022r. (wpłynęło do tut. Urzędu 18.08.2022 r.) znak: WA.ZZŚ.3.435.1.262.2022.MP/PG wyraził opinię , iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Radomsku pismem z dnia 22.08.2022 r. (wpłynęło do tut. Urzędu 22.08.2022 r.) znak: ZNS.90281.74.2022 wydał opinię , iż nie widzi konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi postanowieniem z dnia 23 sierpnia 2022 r. (wpłynęło do tut. Urzędu 23.08.2022 r.) znak: WOOŚ.4220.645.2020.DDo wyraził opinię, w której stwierdził, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie **Instalacji fotowoltaicznej „Góry Mokre” o mocy do 1 MW** planowanego na działkach o nr ewidencyjnych 611/1, 613/1, 609/1, obręb geodezyjny Góry Mokre, gm. Przedbórz istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wobec powyższego, postanowieniem znak: IRŚ.6220.7.4.2022 z dnia 29.08.2022 r. Burmistrz Miasta Przedborza nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla w/w przedsięwzięcia i ustalił zakres raportu, o czym obwieszczeniem znak: IRŚ.6220.7.4a.2022 poinformował społeczeństwo.

Dnia 05.09.2022 r. postanowieniem znak: IRŚ: 6220.7.6.2022 Burmistrz Miasta Przedborza zawiesił postępowanie do dnia przedłożenia przez Wnioskodawcę raportu

o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, o czym obwieszczeniem znak: IRŚ.6220.7.6a.2022 poinformował społeczeństwo.

W związku z przedłożeniem raportu dla w/w przedsięwzięcia organ dnia 20.10.2022 r. postanowieniem znak: IRŚ.6220.7.8.2022 podjął zawieszone postępowanie, o czym obwieszczeniem znak: IRŚ.6220.7.8a.2022 poinformował społeczeństwo.

Pismem z dnia 19.10.2022 r., znak: IRŚ.6220.7.7.2022 ponownie wystąpiono o sporządzenie wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla działek o nr ewidencyjnych 611/1, 613/1, 609/1, obręb geodezyjny Góry Mokre, gm. Przedbórz.

W odpowiedzi uzyskano zaświadczenie znak: SG.6727.138.2022 z dnia 19.10.2022 r. o braku aktualnego zagospodarowania przestrzennego gminy Przedbórz dotyczącego terenu, na którym usytuowane są w/w działki.

Obwieszczeniem z dnia 20.10.2022 r. Burmistrz Miasta Przedborza podał do publicznej wiadomości informację o przystąpieniu do procedury oceny oddziaływania na środowisko oraz rozpoczęciu procedury udziału społeczeństwa w postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie **Instalacji fotowoltaicznej „Góry Mokre” o mocy do 1 MW** planowanego na działkach o nr ewidencyjnych 611/1, 613/1, 609/1, obręb geodezyjny Góry Mokre, gm. Przedbórz.

Dnia 20.10.2022 r. organ wystąpił pismem znak: IRŚ.6220.7.10.2022 do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Radomsku oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim o uzgodnienie warunków realizacji planowanego przedsięwzięcia, o czym obwieszczeniem znak: IRŚ.6220.7.10a.2022 poinformował społeczeństwo.

W związku z obowiązkiem obwieszczenia społeczeństwu o rozpoczęciu przeprowadzania procedury oceny oddziaływania na środowisko i konieczność zapewnienia społeczeństwu 30 dni na ewentualne uwagi i wnioski dotyczące raportu, a także konieczności uzyskania stosownych opinii i uzgodnień od organów opiniujących i uzgadniających Burmistrz Miasta Przedborza obwieszczeniem znak: IRŚ.6220.7.11.2022 z dnia 20.10.2022 wyznaczył nowy termin załatwienia sprawy do dnia 31.01.2023 r.

Dnia 2.11.2022 r. (wpłynęło do tut. Urzędu 08.11.2022 r.) Dyrektor Zarządu Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim pismem znak: WA.ZZŚ.3.4360.1.315.2022.MP poinformował, iż uzgadnia warunki realizacji przedsięwzięcia tylko dla inwestycji, dla których wyraził wcześniej opinię, że zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, w związku z tym nie ma podstaw prawnych do uzgodnienia warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dnia 22.11.2022 r. (wpłynęło do tut. Urzędu 23.11.2022 r.) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Radomsku pismem znak: ZNS.90281.91.2022 poinformował, iż uzgadnia warunki realizacji przedsięwzięcia tylko dla inwestycji, dla których wyraził wcześniej opinię, że zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem z dnia 23.11.2022 r., znak: WOOŚ.4221.147.2022.DDo zawiadomił Burmistrza Miasta Przedborza, że dotrzymanie terminu ustawowego wydania uzgodnienia warunków realizacji dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest możliwe z uwagi na skomplikowanie sprawy i wyznaczył termin uzgodnienia do dnia 30.12.2022 r.

Postanowieniem z dnia 4 stycznia 2023 r., znak: WOOS.4221.147.2022.DDO.2 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi uzgodnił realizację przedsięwzięcia i określił środowiskowe uwarunkowania jego realizacji.

Pismem z dnia 11 stycznia 2022 r. znak: IRS.6220.7.12.2022 organ zawiadomił strony o zakończeniu postępowania dowodowego i uprawnieniach wynikających z art. 10 § 1 kpa. W wyznaczonym terminie nie wpłynęło żadne stanowisko w sprawie.

W oparciu o zgromadzoną dokumentację w sprawie ustalono co następuje.

Przedmiotowe przedsięwzięcie kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których wykonanie raportu oś może być wymagane, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, tj.: „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy”.

Przedmiotowe przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej złożonej z dwóch instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy nie większej niż 1 MW i powierzchni zabudowy nie większej niż 1,97 ha. W ramach wnioskowanego zamierzenia Inwestor planuje budowę obiektów oraz infrastruktury technicznej, służących do wytwarzania i przesyłu energii elektrycznej do sieci, produkowanej z odnawialnego źródła energii – energii słońca. Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na terenie działek nr ewidencyjnym 611/1, 612/1, 609/1 w obrębie Góry Mokre, gmina Przedbórz, powiat radomski, województwo łódzkie. Na przedmiotowe działki składają się grunty charakteryzujące się słabą przydatnością rolniczą – są to głównie grunty orne klasy V i VI, łąki trwałe klasy V oraz pastwiska trwałe klasy VI. W bezpośrednim sąsiedztwie omawianej inwestycji znajdują się tereny rolne, pastwiskowe oraz leśne.

Ze względu na przekształcony – rolniczy charakter przedmiotowego terenu różnorodność biologiczna jest niska. Najbliższe zabudowania mieszkalne znajdują się w odległości ok. 65 m na wschód oraz w odległości ok. 90 m na południe od terenu planowanego przedsięwzięcia.

W zakres przedmiotowego przedsięwzięcia wchodzi wykonanie dwóch odrębnych instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy nie większej niż 1 MW, obejmujących:

- posadowienie stołów fotowoltaicznych
- systemów montażu obejmujących stalowe lub aluminiowe konstrukcje wsporcze,
- montaż modułów fotowoltaicznych zgrupowanych w zestawy (tzw. panele fotowoltaiczne),
- wykonanie okablowania niskiego napięcia,
- montaż i podłączenie falowników,
- posadowienie i podłączenie dwóch kontenerowych stacji transformatorowych SN,
- wykonanie podziemnej infrastruktury elektroenergetycznej,
- wykonaniem podziemnej infrastruktury telekomunikacyjnej na potrzeby transmisji danych,
- wykonanie zjazdu z drogi powiatowej,
 - ogrodzenie terenu i montaż systemu monitoringu wizyjnego,
 - wykonanie utwardzenia terenu.

Do planowanej instalacji fotowoltaicznej zapewniony będzie dojazd od strony południowej po istniejących drogach dojazdowych (działka o nr ewid. 637 obręb Góry Mokre). Istniejące drogi stanowią drogi publiczną. Komunikację wewnętrzną umożliwią zaś projektowane drogi dojazdowe, wykonane zostaną z nawierzchni przepuszczalnej. Powierzchnia dróg dojazdowych wraz z placami manewrowymi do urządzeń nie przekroczy powierzchni 580 m². Wnioskodawca planuje przyłączyć przedmiotowe przedsięwzięcie do napowietrznej linii średniego napięcia (SN) lokalnego Operatora energetycznego przebiegającą przez teren przedsięwzięcia.

Bilans powierzchni terenu po realizacji przedsięwzięcia przedstawia się następująco:

- powierzchnia terenu działek objętych wnioskiem – 1,97 ha,
- powierzchnia zabudowy paneli fotowoltaicznych w rzucie pionowym - do 0,9 ha,
- powierzchnia zabudowy kontenerowych stacji transformatorowych – do 0,002 ha,
- utwardzenia terenu – do 0,058 ha,
- powierzchnia terenu ogrodzonego, w tym powierzchnia zabudowy paneli fotowoltaicznych w rzucie pionowym, przejścia między stołami, stacje transformatorowe, utwardzenie terenu – do 1,5 ha.

Łącznie realizacja przedmiotowej inwestycji obejmie posadowienie:

- max. 4000 sztuk modułów fotowoltaicznych, o mocy od 250 Wp do 2000 Wp,
- max. 2000 sztuk falowników, o mocy od 20 kW do 1000 kW,
- max. 1 kontenerowej stacji transformatorowej.

Pozostałe cechy charakterystyczne instalacji:

- moduły wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną,
- moduły zaprojektowano na stołach fotowoltaicznych o kącie nachylenia połaci 10°- 60°,
- odległość między rzędami stołów wyniesie do ok. 10 m i spełniać będzie rolę przejść technicznych do obsługi paneli,
- elementy konstrukcyjne stołów wbijane będą lub wkręcane bezpośrednio w grunt na głębokość dostosowaną do warunków geotechnicznych podłoża,

Zamontowanie oświetlenia jest konieczne z punktu widzenia uzyskania ubezpieczenia całej inwestycji. Inwestor planuje zastosowanie oświetlenia uruchamianego za pomocą czujnika ruchu czy też zastosowanie kamer na podczerwień. Oświetlenie zostanie skierowane w dół wyłącznie na teren działek inwestycyjnych. Cały teren inwestycji zostanie ogrodzony. Ogrodzenie nie będzie wyposażone w system płoszenia zwierząt. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie przewiduje się żadnych wycinek zadrzewień.

Ustawienie paneli pod odpowiednim kątem pozwoli na usuwanie drobnych zabrudzeń i lekkiego kurzu z powierzchni paneli wraz z deszczem. Wyjątek stanowi długi okres bez opadów. Do mycia powierzchni paneli fotowoltaicznych będzie wykorzystana zdemineralizowana woda. Nie będą stosowane żadne środki chemiczne. W przypadku ekstremalnych zabrudzeń, dopuszcza się stosowanie wody i środków biodegradowalnych. Woda do czyszczenia dowożona będzie beczkowozem. Woda z mycia paneli będzie traktowana tak jak wody opadowe i będzie mogła swobodnie wsiąkać w grunt.

Nadzór nad instalacją fotowoltaiczną będzie prowadzony za pomocą automatycznego systemu sterowania, umożliwiającego kontrolę i regulację parametrów pracy. Poprawność funkcjonowania systemu automatyki, sterującej pracą instalacji, będzie nadzorowana zdalnie, przez centrum dyspozytorskie, połączone z nią za pomocą łączy telekomunikacyjnych.

Po zrealizowaniu przedsięwzięcia teren pod i pomiędzy panelami pozostanie biologicznie czynny, pozostawiony do naturalnej sukcesji, obsadzony trawami.

Na potrzeby planowanego przedsięwzięcia prognozuje się wykorzystanie normatywnych wielkości w zakresie zużycia wody, materiałów, surowców, energii oraz paliw. Materiały i surowce wykorzystywane podczas realizacji będą typowe dla tego typu prac budowlanych. W trakcie realizacji inwestycji przewiduje się wykorzystanie wody w ilości ok. 10 m³/dobę do celów porządkowych, paliwa w ilości ok. 2 m³, energii elektrycznej w ilości ok. 20 kW/h, stali/ aluminium w ilości ok. 10 Mg. W trakcie eksploatacji inwestycji przewiduje się wykorzystanie wody w ilości ok. 20 m³, paliwa w ilości ok. 1,5 Mg/rok, energii elektrycznej w ilości ok. 4 MWh.

Panele fotowoltaiczne to urządzenia bezobsługowe niewymagające zasilania w wodę, surowce i paliwo. Energia elektryczna zapewniająca poprawne działanie wszystkich elementów instalacji fotowoltaicznej (np. systemu sterowania, systemu nadzoru itp.) zapewniona zostanie z transformatora potrzeb własnych. Ponadto na etapie eksploatacji może wystąpić zapotrzebowanie na wodę do mycia paneli oraz na paliwa do napędu maszyn dokonujących czynności obsługowych (np. mycia paneli oraz wykaszania terenu farmy) i innych czynności serwisowych.

Informacje zawarte w raporcie oś pozwalają stwierdzić, że zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji przedsięwzięcia wystąpią oddziaływania na środowisko, jednakże przy odpowiedniej organizacji robót oraz zastosowaniu odpowiedniej technologii i zabezpieczeń oddziaływania te mogą być zminimalizowane. Wszelkie prace związane z planowanym przedsięwzięciem zostaną wykonane tak, aby spowodować jak najmniejsze uciążliwości dla okolicznych mieszkańców i otaczającego środowiska naturalnego.

Na etapie budowy projektowanej elektrowni słonecznej do najbardziej uciążliwych oddziaływań zaliczyć można hałas oraz emisję zanieczyszczeń do powietrza z placu budowy. Oddziaływanie akustyczne oraz oddziaływanie na stan powietrza w pierwszej fazie inwestycji będzie wynikać głównie z pracy sprzętu budowlanego, transportu materiałów budowlanych oraz elementów konstrukcyjnych budowanej instalacji. Uciążliwości te będą miały charakter tymczasowy, ustąpią wraz z zakończeniem etapu realizacji i mogą być zminimalizowane poprzez działania związane w szczególności z odpowiednią organizacją robót oraz wykonywaniem robót budowlanych i transportem materiałów wyłącznie w porze dziennej.

Na podstawie informacji przedstawionych w raporcie oś można stwierdzić, że w fazie eksploatacji planowane przedsięwzięcie nie będzie generowało oddziaływań na klimat akustyczny wykraczającego poza teren inwestycyjny. W fazie eksploatacji urządzeniami, które mogą generować hałas akustyczny są stacje transformatorowe. Średni poziom hałasu dla stacji transformatorowej do 75 dB. Stacje transformatorowe będą posiadać obudowy ograniczające rozprzestrzenianie się fal akustycznych. Transformatora będzie posiadał obudowę, a stacje transformatorowe będą obudowane ścianami. Planowane przedsięwzięcie nie będzie także wyposażone w moduły automatycznego naprowadzania, które mogłyby wpłynąć niekorzystnie na klimat akustyczny. Biorąc pod uwagę, iż instalacja fotowoltaiczna będzie pracować wyłącznie w porze dnia i charakteryzować się będzie niewielką punktową emisją akustyczną nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na klimat akustyczny, a także możliwych przekroczeń dopuszczalnych poziomów akustycznych na terenach objętych ochroną. Jak zostało wyżej wspomniane, najbliższa zabudowa objęta ochroną akustyczną znajduje się w znacznej odległości.

Eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie również wywierać negatywnego wpływu na jakość powietrza atmosferycznego. Funkcjonowanie farmy fotowoltaicznej jako odnawialnego źródła energii, przyczyni się pośrednio do ograniczenia emisji gazów cieplarnianych pochodzących z konwencjonalnych źródeł elektroenergetycznych.

Nie przewiduje się także znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia w zakresie promieniowania elektromagnetycznego, zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji przedsięwzięcia. Zgodnie z analizą oddziaływania w zakresie promieniowania elektromagnetycznego przeprowadzoną w raporcie o.o.s., można stwierdzić, że nie wystąpią przekroczenia, określonego w przepisach, dopuszczalnego poziomu pól elektromagnetycznych, jaki może występować w środowisku. Jako działania ograniczające ww. oddziaływania wskazano m.in. lokalizację transformatora i magazynów energii w bezpiecznej odległości od terenów przeznaczonych na stały pobyt ludzi, umieszczenie transformatora w kontenerowej stacji transformatorowej, umieszczenie magazynów energii w kontenerach, stosowanie linii kablowych SN podziemnych. Ponadto teren będzie ogrodzony w sposób uniemożliwiający dostęp osób postronnych.

Potencjalnie podczas prowadzonych prac realizacyjnych mogą wystąpić także miejscowe zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi, następujące w wyniku nieszczelności/awarii pojazdów mechanicznych, które następnie mogą się przedostać do środowiska gruntowego. Oddziaływania te będą miały charakter krótkotrwały, przejściowy i odwracalny, a poprzez zastosowanie się do przestrzegania środków zapobiegawczych nie przewiduje się negatywnego bezpośredniego oddziaływania na gleby. Nie przewiduje się także wystąpienia negatywnego wpływu fazy realizacji planowanego przedsięwzięcia na wody powierzchniowe i podziemne. Na etapie budowy, zapotrzebowanie na wodę ograniczać się będzie głównie do potrzeb bytowo-gospodarczych pracowników zatrudnionych przy budowie, a ścieki socjalno-bytowe będą zbierane w szczelne zbiorniki bezodpływowe, które powinny być odbierane przez specjalistyczną firmę posiadającą odpowiednie zezwolenia w tym zakresie i oddawane do najbliższej oczyszczalni ścieków. Na etapie eksploatacji przedmiotowej inwestycji nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe oraz ścieki przemysłowe. Spływająca w trakcie mycia paneli woda będzie posiadała skład wód opadowych. Woda będzie mogła swobodnie wsiąkać w grunt bez ryzyka spowodowania zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego. Wody opadowe na etapie eksploatacji będą również odprowadzane bezpośrednio do gruntu. Istotnym działaniem minimalizującym potencjalne negatywne oddziaływanie na wody będzie, w przypadku zastosowania transformatora olejowego wyposażenie go w szczelną misę olejową umożliwiającą zatrzymanie całej objętości oleju (na wypadek pęknięcia kadzi), co będzie stanowić zabezpieczenie przed wyciekami olejów i przedostaniem się ich do gleby.

Realizacja przedsięwzięcia wiązała się będzie także z wytwarzaniem odpadów powstających przy pracach budowlanych z grupy 15, 16 oraz 17. W trakcie prowadzenia prac montażowych odpady będą selektywnie zbierane i gromadzone w szczelnych pojemnikach ustawionych w wyznaczonym miejscu zaplecza budowlanego. Po zakończeniu robót budowlanych i montażowych odpady zostaną przekazane firmom zewnętrznym posiadającym wymagane prawem zezwolenia na przetwarzanie odpadów danego rodzaju w celu odzysku lub unieszkodliwienia. Przewiduję się, że na etapie likwidacji planowanego przedsięwzięcia będą wytwarzane odpady z grupy 13, 15, 16 oraz 17. Sposób postępowania oraz dalsze zagospodarowanie odpadów będzie zgodne z zasadami gospodarowania odpadami i wymaganiami w zakresie ochrony środowiska oraz bezpieczeństwa życia i zdrowia ludzi oraz zgodne z obowiązującymi przepisami prawa.

Eksploatację farm fotowoltaicznych przewiduje się średnio na ok. 25 – 30 lat. W przypadku likwidacji przedsięwzięcia zakres prac będzie polegać na demontażu urządzeń i wyposażenia, rozebraniu konstrukcji metalowych oraz ogrodzenia, zagospodarowaniu powstałych odpadów. Teren należy przywrócić do stanu sprzed realizacji inwestycji.

Zgodnie z informacjami przedstawionymi w raporcie oś wynika, że na terenie pod planowaną farmę fotowoltaiczną oraz w jej bezpośrednim sąsiedztwie nie istnieją i nie są planowane inne przedsięwzięcia, w szczególności farmy słoneczne, elektrownie wiatrowe oraz linie energetyczne, które mogłyby doprowadzić do kumulacji oddziaływań. W pobliżu planowanej inwestycji znajdują się inne inwestycje z zakresu fotowoltaiki, tj. na dz. nr 806 obręb Góry Mokre w odległości ok. 1,2 km w kierunku południowo-zachodnim, na dz. nr 932/2 obręb Góry Mokre w odległości ok. 1,2 km na południe oraz na dz. nr 923/2, 1135 obręb Góry Mokre w odległości ok. 1,45 km na południe od planowanej inwestycji. Przedsięwzięcia te są całkowicie rozdzielne technologicznie. Ich rozdzielność technologiczna polega m.in. na tym, iż obiekty posiadać będą oddzielny, działający niezależnie od siebie osprzęt elektroenergetyczny, stacje kontenerowe, trasy kablowe, przyłącza energetyczne do linii SN, miejsca postojowe, ogrodzenia, jak również zaplecza budowy, przy czym funkcjonowanie jednego obiektu nie będzie w żaden sposób powiązane i uzależnione od działania drugiej inwestycji. Oddziaływanie tych przedsięwzięć zamknie się w granicach zajmowanych przez nie działek i nie będą towarzyszyć im przekroczenia m.in. dopuszczalnego poziomu hałasu czy promieniowania elektromagnetycznego.

W przypadku realizacji i użytkowania przedmiotowego przedsięwzięcia należy wykluczyć duże ryzyko wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych.

W raporcie o oddziaływaniu na środowisko zaproponowano liczne rozwiązania minimalizujące oddziaływanie na poszczególne elementy środowiska zarówno na etapie budowy jak i funkcjonowania przedsięwzięcia, które przeniesiono do warunków niniejszego postanowienia.

Planowane do realizacji przedsięwzięcie znajduje się na terenie korytarza ekologicznego – Korytarz Lasy Przedborskie GKPdC-9, na jego obrzeżach. Położenie terenu przedsięwzięcia na korytarzu ekologicznym i zabudowanie tego terenu wraz z ogrodzeniem działek będzie stanowiło przeszkodę głównie dla dużych ssaków, np. saren, co nie oznacza, że nie będą one się przemieszczały wzdłuż ogrodzeń. Zwierzęta te często można zaobserwować w pobliżu ludzkich siedzib. Mniejsze zwierzęta będą miały możliwość migracji pod planowanym ogrodzeniem, które zostanie wykonane z zachowaniem min. 15-20 cm wolnej przestrzeni. W raporcie przeanalizowano, że realizacja planowanego przedsięwzięcia poza wskazanym wyżej oddziaływaniem nie będzie wywoływać innych skutków dla dzikich zwierząt. Teren obsadzony zostanie roślinnością umożliwiającą migrację zwierząt oraz stwarzającą miejsca do ich żerowania i rozrodu. Realizacja przedsięwzięcia nie zaburzy istotnie drożności i nie wpłynie znacząco na migracje zwierząt, dla których korytarze te zostały wyznaczone.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze chronionym na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U z 2022 r. 916 ze zm.), jakim jest specjalny obszar ochrony siedlisk Ostoja Przedborska PLH260004. Ponadto teren inwestycji zlokalizowany jest w Przedborskim Parku Krajobrazowym. Brak innych obszarów Natura 2000 w buforze do 5 km. Kolejny, najbliższy specjalny obszar ochrony siedlisk Natura 2000 to Dolina Górnej Pilicy PLH260018 położony w odległości ok. 9 km. Ponadto w odległości ok. 190 m na zachód znajduje się Przedborski Obszar Chronionego Krajobrazu. Najbliższy rezerwat przyrody – Piskorzaniec, położony jest w odległości ok. 1,7 km.

Planowane przedsięwzięcie położone jest w obszarze Przedborskiego Parku Krajobrazowego. Na mocy Rozporządzenia Nr 9/2002 Wojewody Łódzkiego z 9 lipca 2002 r. w sprawie określenia granic Przedborskiego Parku Krajobrazowego i ustanowienia planu

ochrony Przedborskiego Parku Krajobrazowego w województwie łódzkim oraz wyznaczenia Przedborskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Łódzkiego Nr 175, poz. 2481).

Na terenie ww. obszaru określono przedmioty i cele ochrony Przedborskiego Parku Krajobrazowego oraz wyznaczono szereg zakazów obowiązujących na terenie tego Parku. W przedłożonym raporcie oddziaływania na środowisko przeprowadzono analizę wpływu planowanej inwestycji na ochronę przyrody i krajobrazu oraz wykazano brak sprzeczności ze wszystkimi obowiązującymi zakazami.

Z raportu nie wynika, aby inwestycja realizowana była na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone. Zasięg oddziaływania przedsięwzięcia pokrywać się będzie przed wszystkim z terenem realizacji inwestycji i nie będzie w znaczący sposób oddziaływać na tereny przylegające do przedmiotowych działek. W otoczeniu terenu inwestycji brak obszarów o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Teren inwestycji nie jest obszarem przylegającym do jezior, a także nie jest obszarem uzdrowiska i obszarem ochrony uzdrowiskowej.

W przedstawionym raporcie oos dokonano analizy oddziaływania przedsięwzięcia na cele ochrony przedmiotowego obszaru Natura 2000, odniesiono się do obowiązującego dla niego planu zadań ochronnych. Z raportu oos wynika, że przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na cele ochrony ww. obszaru Natura 2000, a także na jego integralność i spójność sieci Natura 2000. Poniżej przedstawiono analizę potencjalnego oddziaływania na cele ochrony obszaru Natura 2000 Ostoja Przedborska PLH260004, przy czym dokonano weryfikacji przeprowadzonej w raporcie oos oceny oddziaływania przedsięwzięcia na cele ochrony tych obszarów w kontekście określonych szczegółowych celów działań ochronnych i na tej podstawie dokonano oceny zgodności przedsięwzięcia z celami ochrony obszaru Natura 2000.

Obszar Natura 2000 Ostoja Przedborska PLH260004 został wyznaczony rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 13 marca 2018 r. w sprawie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Ostoja Przedborska (PLH260004) (Dz. U. poz. 923). Ww. obszar wyznaczono w celu trwałej ochrony siedlisk przyrodniczych, populacji zagrożonych wyginięciem gatunków zwierząt innych niż ptaki lub odtworzenia właściwego stanu ochrony siedlisk przyrodniczych lub właściwego stanu ochrony gatunków zwierząt innych niż ptaki – w stosunku do przedmiotów ochrony. Przedmiotami ochrony na obszarze Ostoja Przedborska PLH260004, według ww. rozporządzenia, są następujące typy siedlisk przyrodniczych oraz gatunki zwierząt:

1. 6210 Murawy kserotermiczne (Festuco-Brometea i ciepłolubne murawy z *Asplenion septentrionalis* Festucion pallentis)
2. 6510 Niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie (*Arrhenatherion elatioris*)
3. *7110 Torfowiska wysokie z roślinnością torfotwórczą (żywe)
4. 7140 Torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością z *Schuechzerio-Caricetea*)
5. 7150 Obniżenia na podłożu torfowym z roślinnością ze związku *Rhynchosporion*
6. 9110 Kwaśne buczyny (*Luzulo-Fagetum*)
7. 9130 Żyzne buczyny (*Dentario glandulosae-Fagenion*, *Galio odorati-Fagenion*)
8. 9170 Grąd środkowoeuropejski i subkontynentalny (*Galio-Carpinetum*, *Tilio-Carpinetum*)

9. *91D0 Bory i lasy bagienne (Vaccinio uliginosi-Betuletum pubescentis, Vaccinio uliginosi-Pinetum, Pino mugo-Sphagnetum, Sphagno girgensohnii-Piceetum) i brzozowo-sosnowe bagienne lasy borealne
10. *91E0 Łęgi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (Salicetum albo-fragilis, Populetum albae, Alnenion glutinoso-incanae) i olsy źródliskowe
11. 91F0 Łęgowe lasy dębowo-wiązowo-jesionowe (Ficario-Ulmetum)
12. *91I0 Ciepłolubne dąbrowy (Quercetalia pubescenti-petraeae)
13. 91P0 Wyżyny jodłowy bór mieszany (Abietetum polonicum)
14. 1060 czerwонецzyk nieparek *Lycaena dispar*
15. 1188 kumak nizinny *Bombina bombina*
16. 1323 nocek Bechsteina *Myotis bechsteinii*
17. 1337 bóbr europejski *Castor fiber*
18. 1355 wydra europejska *Lutra lutra*
19. 4030 szlaczkoń szafaniec *Colias myrmidone*.

Dla obszaru Ostoja Przedborska PLH260004 obowiązuje plan zadań ochronnych ustanowiony zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi z dnia 29 kwietnia 2014 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Ostoja Przedborska PLH260004 (Dz. Urz. Woj. Świętokrzyskiego z 2014 r. poz. 1457 ze zm.; Dz. Urz. Woj. Łódzkiego z 2014 r. poz. 2015 ze zm.). Ponadto dla części obszaru Ostoja Przedborska PLH260004 pokrywającej się z rezerwatem przyrody Piskorzaniec – ustanowiono plan ochrony zarządzeniem Nr 23/2011 Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi z dnia 31 marca 2011 r. w sprawie ustanowienia planu ochrony dla rezerwatu przyrody „Piskorzaniec” (Dz. Urz. Woj. Łódzkiego z 2011 r. Nr 103 poz. 864 ze zm.) oraz z rezerwatem przyrody Czarna Różga – ustanowiono plan ochrony zarządzeniem Nr 24/2011 Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi z 31 marca 2011 r. w sprawie ustanowienia planu ochrony dla rezerwatu przyrody „Czarna Różga” (Dz. Urz. Woj. Łódzkiego z 2011 r. Nr 103 poz. 865 ze zm.). Ww. plany ochrony zawierają zakres wymagany dla planów zadań ochronnych, a ostatnie zmiany zarządzeń w sprawie planów ochrony (zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi z dnia 22 lipca 2022 r. zmieniające zarządzenie w sprawie ustanowienia planu ochrony dla rezerwatu przyrody „Piskorzaniec” (Dz. Urz. Woj. Łódzkiego z 2022 r. poz. 4250) oraz zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi z dnia 22 lipca 2022 r. zmieniające zarządzenie w sprawie ustanowienia planu ochrony dla rezerwatu przyrody „Czarna Różga” (Dz. Urz. Woj. Łódzkiego z 2022 r. poz. 4249) dotyczą szczegółowych celów działań ochronnych odnoszące się do poszczególnych parametrów/wskaźników dla przedmiotów ochrony na terenie ww. rezerwatów przyrody. Wszystkie ww. zarządzenia określają m.in. cele działań ochronnych oraz istniejące i potencjalne zagrożenia dla poszczególnych przedmiotów ochrony.

Według raportu o oś w toku realizacji inwestycji dojdzie do przekształceń powierzchni działek inwestycyjnych. W czasie rozpoczęcia robót dojdzie do zniszczenia szaty roślinnej działek inwestycyjnych. Inwestycję zaprojektowano tak, aby nie było konieczności ingerencji-wycinki zadrzewienia olszowego w południowo-wschodnim narożniku obszaru inwestycji. Tym samym na żadnym etapie jej realizacji nie jest planowana wycinka drzew i krzewów. Powierzchnia siedlisk zwierząt, która ulegnie zniszczeniu stanowić będzie niewielką część obszaru o podobnych warunkach siedliskowych, z którymi graniczą działki inwestycyjne. Jego brak nie będzie miał znaczącego negatywnego wpływu na lokalny ekosystem, w tym na lokalną bioróżnorodność, fragmentację i utratę siedlisk oraz na

krajobraz. Inwestor nie planuje ingerencji w sąsiednie tereny. Inwestycja pozostanie bez istotnego znaczącego wpływu na stanowiska chronionych gatunków (roślin, grzybów i zwierząt), których stanowiska znajdują działkach stanowiących obszar inwestycji.

Stanowisko zinwentaryzowanego na przedmiotowym terenie chronionego gatunku mszaka – drabika drzewkowatego *Climacium dendroides* zostanie zachowane. Jak wskazuje raport oś przez budowę instalacji na wspornikach wbijanych i brak przeorywania powierzchni, nie zostanie naruszona warstwa mszysta powierzchni.

Na terenie inwestycji odnotowano siedliska lęgowe skowronka, trznadla oraz przepiórki. Oddziaływanie etapu realizacji przedsięwzięcia na te siedliska będzie miało taki sam charakter jak coroczne zabiegi agrotechniczne prowadzone na tych terenach. W tym zakresie realizacja inwestycji nie wiąże się ze zmianą oddziaływań. Wskazano przy tym aby zminimalizować ryzyko zniszczenia lęgów ww. gatunków proces budowy inwestycji prowadzić poza sezonem lęgowym ptaków. Raport wskazuje, że na etapie funkcjonowania farmy fotowoltaicznej niewykluczone jest gniazdowanie skowronka i trznadla również w obrębie istniejącej instalacji fotowoltaicznej, gdzie utrzymywana będzie niska roślinność zielna. Podobnie, teren istniejącej instalacji fotowoltaicznej, mogą wykorzystywać zarówno jako siedliska lęgowe, jak i żerowiska, inne gatunki ptaków (gąsiorek, srokosz, trznadel, potrzaszcz, pokląskwa czy nawet derkacz).

W wyniku prac ciężkiego sprzętu oraz transportu elementów służących do budowy może dojść do krótkotrwałego płoszenia zwierząt znajdujących się w sąsiedztwie realizowanej inwestycji. Oddziaływanie to będzie niewielkie i nie powinno mieć istotnego znaczenia dla fauny, gdyż planowana inwestycja zlokalizowana jest na terenach już intensywnie użytkowanych i lokalna fauna przystosowana jest do panującego hałasu oraz płoszenia przez przejeżdżające pojazdy rolnicze.

Ze względu na charakter inwestycji (brak dużych i długotrwałych wykopów w czasie budowy) oraz położenie terenu inwestycji poza sąsiedztwem siedlisk wodnych (stałe ciek i zbiorniki wodne), ryzyko migracji płazów i innych drobnych zwierząt przez teren inwestycji jest niewielkie. Jednak z uwagi na sąsiedztwo rowu, który okresowo prowadzi wodę i jest potencjalnym miejscem rozrodu płazów (których przeprowadzona na potrzeby sporządzenia raportu oś inwentaryzacja przyrodnicza nie wykazała) na etapie budowy inwestycji konieczne jest prowadzenie stałego nadzoru przyrodniczego (herpetologicznego) oraz montaż wygrodzeń herpetologicznych-ochronnych, przy północnej granicy parku (wzdłuż cieku/rowu).

Eksploatacja inwestycji będzie miała miejsce na terenach już przekształconych i zagospodarowanych, w związku z powyższym na etapie tym nie wystąpi znaczące negatywne oddziaływanie na siedliska przyrodnicze, szatę roślinną, faunę i grzyby.

Niewielka skala inwestycji, jej punktowy charakter, położenie poza szlakami migracyjnymi dużych i kluczowych taksonów zwierząt (wilk, ryś, łoś), oddalenie od zidentyfikowanych szlaków migracji i siedlisk płazów oraz brak podmurówki, nie stworzą bariery w migracji zwierząt. Tym samym, realizacja inwestycji nie wpłynie na pogorszenie warunków migracyjnych lokalnej fauny i nie zakłóci funkcjonowania objętych ochroną ostoi i korytarzy migracyjnych.

Lokalizacja farmy słonecznej poza terenami intensywnych migracji ptaków wodno-błotnych oraz w miejscach gdzie nie występują otwarte lustra wody (jeziora, rzeki) w znacznym stopniu minimalizuje ryzyko wystąpienia efektu „lustra wody”. Inwestor przewiduje zastosowanie odległości (przerw) między rzędami paneli fotowoltaicznych – w ten sposób powierzchnia zajęta przez panele nie będzie jednolita i nie będzie tworzyła

jednolitej powierzchni, podobnej do lustra wody. Projektowana farma słoneczna nie będzie stanowiła dla ptaków jednolitej powierzchni, a więc ryzyko podejmowania prób lądowania ptaków na panelach fotowoltaicznych będzie ograniczone do minimum.

Realizowana farma słoneczna posiadać będzie panele fotowoltaiczne pokryte warstwą antyrefleksyjną, pochłaniającą padające promienie słoneczne. W związku z tym, światło słoneczne nie będzie odbijało się od ogniw w sposób mogący powodować powstawanie efektu olśnienia. Ponadto projektowana farma znajduje się poza terenami stanowiącymi ważne i intensywnie wykorzystywane szlaki migracyjne ptaków. W fazie eksploatacji przedmiotowej farmy słonecznej nie przewiduje się wystąpienia efektu olśnienia skutkującego wystąpieniem znaczących, negatywnych oddziaływań na faunę.

Ze względu na powierzchnie farmy nie przewiduje się możliwości masowego i intensywnego wystąpienia powietrznych prądów wznoszących nad terenem inwestycyjnym spowodowanych jedynie istnieniem farmy. Projektowana farma położona jest w sąsiedztwie zabudowy, ale także i na terenie rolniczym, stąd w okresie letnim mogą tworzyć się wielkopowierzchniowe tereny odsłoniętej (ciemniejszej niż otoczenie) ziemi. Nad takimi terenami mogą tworzyć się naturalnie i samoczynnie prądy wznoszące powietrza. Pojawienie się takich kominów wg raportu ooś nie będzie miało istotnego negatywnego wpływu dla lokalnych populacji ptaków oraz dla migrującej awifauny.

W przypadku omawianej inwestycji, nie planuje się zastosowania sztucznego oświetlenia terenu inwestycyjnego. Teren farmy słonecznej będzie jedynie monitorowany systemem kamer pracujących również w warunkach nocnych. W związku z powyższym potencjalne oddziaływania związane z efektem „zanieczyszczenia światłem” nie wystąpią.

W odniesieniu do siedlisk i gatunków będących przedmiotami ochrony obszaru Natura 2000 Ostoja Przedborska PLH260004, szczegółowej analizy wymagają przede wszystkim te siedliska i gatunki, które występują w pobliżu przedmiotowej inwestycji lub te, na które pomimo znacznej odległości realizacja i funkcjonowanie inwestycji będzie miało znaczący wpływ.

Zgodnie z przeprowadzoną na potrzeby raportu ooś inwentaryzacją przyrodniczą na terenie obszaru inwestycji oraz w bezpośrednim jej sąsiedztwie nie występują siedliska przyrodnicze i gatunki będące przedmiotami ochrony przedmiotowego obszaru Natura 2000. Najbliżej, tj. w odległości ok 750 m znajduje się siedlisko o kodzie 91D0, w odległości ok 1000 m 91E0 oraz oddalone o ok. 1200 m siedliska o kodach 7140 i 4030. Najbliższe stanowisko występowania gatunków będących przedmiotem ochrony obszaru to oddalone o ok. 1500 m. stanowisko występowania czerwończyka nieparka (kod: 1060).

W odniesieniu do ww. siedlisk przyrodniczych i gatunku oraz do pozostałych siedlisk przyrodniczych i gatunków zwierząt będących przedmiotami ochrony obszaru Ostoja Przedborska PLH260004, przedsięwzięcie nie będzie miało znacząco negatywnego wpływu na te przedmioty ochrony, ze względu na skalę i położenie przedsięwzięcia. Zajątość terenu planowanych prac będzie niewielka i nie występuje powiązanie terenu inwestycji z tymi siedliskami przyrodniczymi i siedliskami zwierząt. Realizacja przedsięwzięcia nie uszczupli powierzchni siedlisk preferowanych przez te gatunki, nie wpłynie w sposób znacząco negatywny na ich populację, szanse rozrodu, czy zachowanie. Analizując zagrożenia istniejące i potencjalne zidentyfikowane w planie zadań ochronnych dla tych przedmiotów ochrony, należy stwierdzić, że przedsięwzięcie, biorąc pod uwagę skalę i lokalizację, nie jest związane bezpośrednio ani pośrednio z tymi zagrożeniami i przedsięwzięcie nie spowoduje takich zmian w środowisku, by stanowiło istotne zagrożenie dla zachowania właściwego stanu ochrony ww. przedmiotów ochrony. Ocena oddziaływania na środowisko nie wykazała

negatywnego wpływu realizacji przedsięwzięcia na te przedmioty ochrony. Weryfikacja wyników przeprowadzonej oceny wskazuje, że nowo określone dla tych przedmiotów ochrony cele nie będą zagrożone. Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje utrudnień w realizacji tych celów i nie będzie miała negatywnego wpływu na parametry/wskaźniki oceny dla poszczególnych siedlisk przyrodniczych i gatunków. Rozwiązania zaproponowane w raporcie ooś oraz rozwiązania sformułowane w sentencji niniejszej decyzji wydają się wystarczające do zminimalizowania potencjalnego oddziaływania na środowisko przyrodnicze, w tym również na siedliska i gatunki będące przedmiotami ochrony ww. obszaru Natura 2000 i nie ma potrzeby, biorąc pod uwagę niewielki zakres planowanych prac na tym terenie, wprowadzania dodatkowych środków łagodzących potencjalne oddziaływanie.

Podsumowując, przedsięwzięcie, biorąc pod uwagę jego skalę i położenie, nie powinno znacząco negatywnie oddziaływać na cele ochrony obszaru Natura 2000 Ostoja Przedborska PLH260004, w tym w szczególności nie będzie powodować pogorszenia stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków, dla ochrony których wyznaczono obszar Natura 2000, nie będzie wpływać negatywnie na gatunki, dla ochrony których został wyznaczony obszar oraz nie pogorszy integralności ww. obszaru Natura 2000 i jego powiązania z innymi obszarami.

Grunty nie obejmują regularnie i intensywnie wykorzystywanych żerowisk, nie przebiegają tędy istotne szlaki wędrówek sezonowych, jak również brak jest istotnych tras przelotów lokalnych awifauny. Ubytek lub ograniczenie stanowisk występowania pospolitych, szeroko rozpowszechnionych gatunków będzie czasowy i częściowo odwracalny, nieistotny dla prawidłowego funkcjonowania lokalnych i regionalnych populacji. Mając na uwadze powyższe w opinii tut. Organu zrealizowanie przedsięwzięcia w zakresie zaproponowanym przez inwestora, po zastosowaniu odpowiednich działań kompensacyjnych i minimalizujących uciążliwości względem środowiska nie wpłynie znacząco negatywnie na środowisko przyrodnicze.

Zgodnie z raportem ooś w obszarze realizacji i znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia nie znajdują się jeziora, strefy ochronne ujęć wód, obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary wodno-błotne i obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszary górskie, morza i obszary wybrzeży, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowskiej, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Ze względu na rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia można jednoznacznie stwierdzić, iż nie będzie ono powodować transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z danymi Banku Danych Lokalnych (GUS) gęstość zaludnienia gminy Przedbórz na rok 2021 wynosi 35 os/km².

Z uwagi na zakres i charakter przedsięwzięcia przewiduje się, że zasięg oddziaływania przedsięwzięcia ograniczy się do terenu, na którym będzie ono realizowane oraz do terenu z nim sąsiadującego. Mając na uwadze powyższe należy stwierdzić, że przedsięwzięcie przy założeniach przyjętych w raporcie ooś, będzie mieć charakter lokalny i nie będzie oddziaływać w sposób znaczący na obszary geograficzne i znaczną liczbę ludności.

Po analizie dokumentacji dotyczącej przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając jego poszczególne fazy: realizacji, eksploatacji i likwidacji, z uwagi na rodzaj, charakterystykę, skalę oraz usytuowanie, można stwierdzić brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości, intensywności lub złożoności. Przedmiotowe

przedsięwzięcie na etapie budowy oddziaływać będzie okresowo i krótkotrwale, zaś na etapie eksploatacji oddziaływanie będzie długotrwałe o charakterze ciągłym, jednakże zarówno w fazie eksploatacji, jak i w fazie realizacji przy zachowaniu odpowiednich środków i technik przedsięwzięcie nie powinno znacząco oddziaływać na środowisko.

W związku z powyższym postanowiono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Piotrkowie Trybunalskim za pośrednictwem Burmistrza Miasta Przedborza w terminie 14-tu dni od daty jej doręczenia.

Zgodnie z art. 107 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego Stronie przysługuje prawo do zrzeczenia się odwołania od niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 127 a ustawy Kodeks postępowania administracyjnego z prawa do zrzeczenia się odwołania strona może skorzystać w trakcie biegu terminu do wniesienia do odwołania. Oświadczenie o zrzeczeniu się prawa do odwołania należy złożyć w Urzędzie Miejskim w Przedborzu, ul. Mostowa 29, 97-570 Przedbórz, w terminie 14 dni od dnia otrzymania niniejszej decyzji. Z dniem doręczenia do Urzędu Miejskiego w Przedborzu oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania, niniejsza decyzja staje się ostateczna i prawomocna

Załączniki:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia polegającego na **Instalacji fotowoltaicznej „Góry Mokre” o mocy do 1 MW** planowanej na działkach o nr ewidencyjnych 611/1, 613/1, 609/1, obręb geodezyjny Góry Mokre, gm. Przedbórz.



Z up. Burmistrza
SEKRETARZ
MIASTA PRZEDBORZA

Paweł Kluska

Otrzymują:

1. Wnioskodawca.
2. Strony postępowania w drodze obwieszczenia (art. 49 K.p.a.)
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi, ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny al. Jana Pawła II nr 9, 97-500 Radomsko
3. Zarząd Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim, ul. Gabriela Narutowicza 9/13, 97-300 Piotrków Trybunalski

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia
pod nazwą Instalacja fotowoltaiczna „Góry Mokre” o mocy do 1 MW
planowanej na działkach o nr ewidencyjnych 611/1, 613/1, 609/1, obręb geodezyjny
Góry Mokre, gm. Przedbórz.

Planowane przedsięwzięcie polegające na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na potrzeby planowanej działalności będzie realizowane w miejscowości Góry Mokre w obrębie gminy miejsko-wiejskiej Przedbórz, na terenie działek 611/1, 613/1 oraz 609/1 obręb Góry Mokre. Działka ta położona jest w województwie łódzkim, powiecie radomszczańskim, w południowo -wschodniej części gminy miejsko-wiejskiej Przedbórz.

Działki inwestycyjne nie są objęte miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego (dalej: MPZP). W otoczeniu działek znajdują się tereny rolne, pastwiskowe oraz leśne. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa położona jest na wschód od terenu inwestycyjnego w odległości około 65 metrów od planowanego rozmieszczenia elementów instalacji fotowoltaicznej, zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest także na południu w odległości ok. 23 metrów od granicy działek przedsięwzięcia a około 90 metrów od granicy terenu inwestycyjnego.

Łączna powierzchnia działek: 1,97 ha

Teren działek inwestycyjnych położony jest w krajobrazie rolniczym, wśród użytków zielonych, pól oraz w sąsiedztwie luźnej zabudowy. Wśród zbiorowisk otwartych dominują pola uprawne (grunty orne). W oddaleniu obecne są kompleksy leśne, głównie z dominacją sosny. Większą powierzchnię omawianego terenu zajmują grunty orne (w centralnej i północnej części). Łąki zlokalizowane są wzdłuż północnej granicy (w postaci wąskiego pasa) oraz w południowej części. Dla ułatwienia opisu, orientacji w terenie obszar inwestycji podzielono na trzy wyróżniające się powierzchnię (załącznik graficzny na podział powierzchni działki znajduje się w inwentaryzacji przyrodniczej):

- Powierzchnia I - Pole uprawne - grunty orne, w tym roku obsiane pszenżytem. Obecność gatunków segetalnych. Brak gatunków chronionych roślin i chronionych siedlisk przyrodniczych.
- Powierzchnia nr II - Północny płat, nieco wyżej położony, wyraźnie suchszy, ma najprawdopodobniej pochodzenie porolne. W runi dominują trawy. Flora roślin dwuliściennych jest uboga. Ze względu na brak gatunków charakterystycznych dla niższych syntaksonów zdecydowano się zaliczyć go ogólnie do klasy Molinio- Arrhenatheretea. Nie stwierdzono tutaj występowania gatunków chronionych bądź rzadkich.
- Powierzchnia III - Większą fitocenozę południową zaliczono do związku Calthion palustris, należy jednak podkreślić wysokie zróżnicowanie mikrosiedlisk. W sąsiedztwie drogi, wzdłuż południowej granicy, podłoże jest suchsze a w runi wysoki udział mają gatunki murawowe, pojawiają się też taksony typowe dla zmiennowilgotnych łąk trzęślicowych. Z drugiej strony, w najwilgotniejszych płatach występują gatunki torfowiskowe: wełnianka wąskolistna

Eriophorum angustifolium (przy zachodniej granicy) czy siedmiopalecznik błotny *Comarum palustre* (w cieniu olch przy wschodniej granicy). Flora roślin naczyniowych, zarówno jedno- jak i dwuliściennych jest bogata i typowa dla siedlisk łąkowych, brak wśród niej gatunków obcych. Jedynie wzdłuż drogi oraz w miejscu wysypywania odpadków (mokradło pod olchami) pojawiają się taksony ruderalne. Spośród gatunków podlegających ochronie zanotowano obecność jednego mszaka — drabika drzewkowatego *Climacium dendroides* (niewielka populacja, kilkanaście osobników w płacie z wełnianką wąskolistną). Brak gatunków oraz siedlisk chronionych prawem europejskim.

Analizując siatkę linii elektroenergetycznych, lokalizacja inwestycji względem obszarów chronionych na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody i korytarzach ekologicznych została zobrazowana na rysunku nr 3. Ze wstępnej analizy wynika że przyłączy do krajowej sieci energetycznej będzie przebiegało na terenie Przedborskiego Obszaru Chronionego, Przedborskiego Parku krajobrazowego oraz na terenie Obszaru NATURA2000 „Ostoja Przedborska”, lecz poza granicami korytarzy ekologicznych. Dokładne warunki takiego zabiegu możliwe są do określenia przez operatora sieci na etapie późniejszym. W przypadku, gdy operator energetyczny wyznaczy inne miejsce wpięcia, na której ma zostać wykonane wpięcie instalacji fotowoltaicznej do sieci inwestor będzie **zmuszony** dostosować się do warunków narzuconych przez operatora energetycznego. W takim przypadku inwestor powinien uzyskać zgodę danego właściciela działki ewidencyjnej na wykonanie wykopu pod kabel elektroenergetyczny podziemny. Działanie takie nie będzie charakteryzowało się negatywnym oddziaływaniem na środowisko, a proces będzie wyglądał jak ten opisany w niniejszym raporcie dotyczącej przyłączenia do sieci. Na tym etapie jest to najdokładniejsze możliwe wskazanie potencjalnego przyłączenia instalacji do Krajowego Systemu Energetycznego (KSE).

Ze względu na charakter prowadzonych prac związanych z przyłączeniem, przyłączy nie będzie stanowiła bariery dla zwierząt o wysokich wymaganiach przestrzennych, dla których przede wszystkim projektuje się korytarze migracyjne, takich jak wilk, ryś, żubr czy łoś. Kluczowym zagrożeniem dla prawidłowego funkcjonowania i drożności korytarzy ekologicznych są duże inwestycje liniowe np. autostrady, lub linie kolejowe. (Kurek, Ślusarczyk, 2008).

Środki minimalizujące wpływ przebiegu linii przyłączeniowej:

- Inwestor nie planuje wykonania przyłącza do krajowego systemu energetycznego na obszarach wodno-błotnych, na obszarach wybrzeży i środowisk morskich, na obszarach górskich, na obszarach mające znaczenie historyczne, kulturowe.
- Przyłączy do krajowej sieci energetycznej inwestor planuje wykonać w gruncie. Wykop zostanie wykonany na głębokość około 0,5 - 2 metrów i szerokości ok. 0,5 metra. Dokładne określenie przyłącza zostanie określone w warunkach przyłączenia
- W celu uniknięcia oddziaływania na drobne ssaki i płazy w trakcie realizacji wykopów pod linie elektroenergetyczne, wykopy zostaną na bieżąco zakopywane by nie pozostały odkryte w porze nocnej bądź jeden kraniec wykopu będzie pozostawiony w lekkim nachyleniu który umożliwi swobodne opuszczenie wykopu. W sytuacji wystąpienia w wykopie np. żaby, zwierzę zostanie odłowione i przeniesione w bezpieczne miejsce.
- Ziemia z wykopu pod trasę kabla zostanie wykorzystana na przykrycie okablowania.
- Prace będą prowadzone w porze dziennej między godziną 6:00 – 22:00.

- Zostanie użyty w pełni sprawny sprzęt (bez żadnych wycieków paliwa lub oleju).
- Przyłącze zostanie zaprojektowane bez konieczności wycinki drzew/krzewów
- Prace w okolicy pni drzew narażonych na uszkodzenie powinno się zabezpieczyć poprzez deskowanie owiniętego tkaniną pnia.
Pod drzewami i krzewami nie będą składowane materiały budowlane, nie będą parkowane pojazdy, maszyny oraz urządzenia budowlane.
- Prace w obrębie systemu korzeniowego drzew i krzewów należy wykonywać szybko by odsłonięte korzenie były jak najkrócej narażone na wysuszenie.
- Ze względu na istniejącą możliwość przejścia kablem w jednym z wariantów przyłączenia (wariant najbardziej prawdopodobny) pod rowem melioracyjnym przejście pod ciekami lub rowami melioracyjnymi wykonane zostanie metodą przewiertu (przecisku).

Dokładne określenie sposobu przyłączenia do sieci będzie możliwe dopiero po uzyskaniu przez inwestora technicznych warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Możliwa jest późniejsza, niewielka zmiana dokładnej lokalizacji np. stacji elektroenergetycznej, jednak działki realizacyjne, zasięg oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, czy sposób przyłączenia do sieci nie ulegną zmianie.

Przewiduje się ogrodzenie terenu instalacji fotowoltaicznej siatką zabezpieczającą bądź ogrodzeniem panelowym niepełnym o wysokości łącznej do około 2,2m. Ogrodzenie będzie typu siatkowego lub panelowego niepełnego z przestrzenią 15-20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom (płazy, gady, drobne ssaki), bez podmurówki – tak, aby użyte ogrodzenie nie stanowiło bariery migracyjnej dla tych zwierząt. Grodzenie nie będzie wyposażona w elektroniczny system płoszenia zwierząt. Maksymalna długość ogrodzenia jest zależna od finalnej mocy instalacji, przewiduje się że długość ogrodzenia może wynieść do około 520 metrów. W przypadku wykonania ogrodzenia w sposób opisany powyżej nie są istotne wielkości oczek siatki, czy rozstaw prętów, ważne jest, że zostanie wykonane ogrodzenie niepełne, co ograniczy wpływ na krajobraz i nie będzie odstraszało zwierząt. Ogrodzenie będzie w kolorystyce stonowanej o barwach naturalnych nawiązujących do otoczenia.

Inwestor planuje wykonanie na terenie instalacji fotowoltaicznej oświetlenia, którego moc, barwę i lokalizację dobierze w taki sposób, aby padające światło nie raziło ani mieszkańców najbliższej zabudowy, ani zwierząt w otoczeniu działek inwestycyjnych. Zamontowanie oświetlenia jest konieczne z punktu widzenia uzyskania ubezpieczenia całej inwestycji. Inwestor planuje zastosowanie oświetlenia uruchamianego za pomocą czujnika ruchu czy też zastosowanie kamer na podczerwień.

Instalacja fotowoltaiczna będzie działać w porze dziennej, wytwarzając energię z poboru energii słonecznej, zamieniając ją w energię elektryczną.

Infrastruktura drogowa będzie charakteryzowała się wykonaniem dróg dojazdowych do stacji transformatorowych na terenie obu działek jednej z działek inwestycyjnych oraz wykonanie placu manewrowego w okolicy stacji transformatorowej pełniącego również funkcję parkingu dla samochodu serwisowego. Drogi będą utrwalone w wyniku specjalnych zabiegów i preparacji gruntu rodzimego przy pomocy mieszanin wykonanych z gliny, żwiru, żużla, itp. Drogi dojazdowe będą posiadały nawierzchnię przepuszczalną. Powierzchnia dróg dojazdowych wraz z placami manewrowymi do urządzeń nie przekroczy powierzchni 580 m².

Planuje się wykonać także drogi wewnętrzne/ścieżki technologiczne pomiędzy rzędami paneli oraz dookoła ogrodzenia – drogi o nawierzchni z gruntu rodzimego porośnięte roślinnością. Drogi te mają umożliwić dostęp do elementów instalacji fotowoltaicznej.

Na czas realizacji budowy jak i późniejszej likwidacji, na działkach inwestycyjnych przewiduje się wyznaczenie tymczasowego zaplecza budowy. Ze względu na zastosowaną technologię budowy inwestycja nie będzie wymagała przygotowania trwałego zaplecza budowy. Zgodnie z przeprowadzoną inwentaryzacją i działaniami minimalizującymi zaplecze budowy zostanie zlokalizowane poza terenami zalesionymi i z zachowaniem w minimalnej odległości 60 m od rowu melioracyjnego. W ramach tymczasowego zaplecza budowy zostanie wyznaczone miejsce do składowania elementów instalacji fotowoltaicznej (np. przy rozładowywaniu samochodów dostawczych) – teren ten będzie wraz z postępem prac likwidowany i na jego miejscu zostaną zamontowane kolejne elementy instalacji. Zaplecze budowy zostanie zlokalizowane na powierzchni II, maksymalna powierzchnia zaplecza nie przekroczy powierzchni 200 m².

Powierzchnia działek, na których zlokalizowana będzie planowana instalacja fotowoltaiczna, wynosi 1,97 ha. W załączniku 7 przedstawiono wypis z rejestru gruntów dla działek, na których będzie realizowane przedsięwzięcie. Planowana instalacja realizowana będzie na powierzchni nieco mniejszej niż powierzchnia przedmiotowych działek uwagi na uwarunkowania wynikające z wynikami przeprowadzonej inwentaryzacji oraz pojedynczych drzew. Przewidywany, szacunkowy obszar jaki zajmie instalacja wraz z infrastrukturą techniczną to około 1,5 ha.

Powierzchnia zajęta przez elementy instalacji fotowoltaicznej np. stacje trafo, konstrukcji wsporczej czy też inwerterów będzie ściśle związana od dostępnej mocy przyłączeniowej. Na wskazanie zajętej powierzchni przez niezbędną infrastrukturę jest również zależna od mocy zastosowanych urządzeń np. moc pojedynczego panelu fotowoltaicznego. Związku z tym nieznane są dokładne ilości zastosowanych urządzeń co nie pozwala określić dokładnie zajętej powierzchni przez w/w urządzenia. Inwestor będzie dążył do pozostawienia jak największej powierzchni biologicznie czynnej – minimum 50 % powierzchni działek inwestycyjnych.

Poświadczona przez właściwy organ kopia mapy ewidencyjnej, obejmującej teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, stanowi załączniki 4 Przewidywany zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia obejmuje tereny w odległości 100 metrów od granicy przedsięwzięcia, które przedstawiono w załączniku 4 w postaci mapy - zasięgu oddziaływania, obejmującej zagregowane zasięgi oddziaływania planowanej instalacji. Obszar oddziaływania 100 metrów od granic przedsięwzięcia został zamodelowany uwzględniając granice instalacji fotowoltaicznej, a nie granic działek inwestycyjnych.

Wedle obowiązującej ustawy UOOŚ – art. 74 ust. 1a, jeżeli liczba stron postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, nie wymaga się dołączenia wypisów z rejestru gruntów dla działek znajdujących się w zasięgu przewidywanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia, a organ poinformuje strony na zasadzie art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego. W przypadku zasięgu oddziaływania planowanej inwestycji na działkach nr 613/1, 611/1, 609/1, liczba działek wynosi około 36, zatem i liczba stron postępowania jest większa niż 10, dlatego też do

wniosku nie dołącza się wypisów z rejestru gruntu dla działek objętych oddziaływaniem inwestycji, a poinformowanie stron nastąpi w formie obwieszczenia zgodnie z art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego.

Teren działek przeznaczonych do realizacji inwestycji zostanie przekształcony do jej docelowego przeznaczenia, czyli dostosowany do projektowanej instalacji fotowoltaicznej oraz niezbędnej do jej działania infrastruktury technicznej.

Do planowanej instalacji fotowoltaicznej zapewniony będzie dojazd od strony południowej po istniejących drogach dojazdowych (działka o nr ewid. 637 obręb Góry Mokre). Istniejące drogi stanowią drogi publiczną. Obecny ich stan jest dobry, są to drogi o utwardzone.

Elementy instalacji fotowoltaicznej :

- panele fotowoltaiczne o mocy od 250 Wp do 2000 Wp (szacunkowo do 4 000 szt.), powierzchnia paneli w rzucie do 0,9 ha,
- inwertery w liczbie do 2000 szt., o mocy od 20 kW do 1000 kW,
- kontenerowe transformatory olejowe lub kontenerowe suche - przystosowane do pracy w instalacjach PV – w liczbie do 1 szt., o powierzchni do 20 m²,
- instalacja kablowa nN, SN,
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe,
- przyłącza elektroenergetyczne,
- automatyka zabezpieczeniowa,
- rozdzielnice Średniego Napięcia,
- rozdzielnica DC,
- sprzęt BHP.

Wyżej podane wartości/ilości poszczególnych elementów instalacji fotowoltaicznej zostały podane dla całości przedsięwzięcia. Suma poszczególnych elementów instalacji przy realizacji w etapach nie przekroczy wyżej podanych wartości.

Przedsięwzięcie w całości będzie realizowane na terenach dotychczas nieutwardzonych i wykorzystywanych na cele rolnicze. W ramach inwestycji nie nastąpi likwidacja powierzchni biologicznie czynnej. Wprowadzenie terenów utwardzanych i zabudowanych, w związku z czym mogą wystąpić przekształcenia wierzchnich warstw powierzchni ziemi, odbędzie się jedynie w przypadku dróg dojazdowych do stacji transformatorowych. Konstrukcja stelaży dostarczona zostanie w formie gotowych podzespołów i prefabrykatów, a jej montaż będzie realizowany punktowo za pomocą wbijanych do gruntu profili.

Cechy przedsięwzięcia

Planowana jest budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW. Planowana instalacja będzie zintegrowana z siecią elektroenergetyczną – tzw. tryb „on-grid”. W związku z tym będzie ona pozwalała na sprzedaż energii elektrycznej do sieci. W przypadku przedmiotowej inwestycji prognozuje się, że instalacja wytwarzać będzie rocznie do około 1 000 000 kWh energii elektrycznej.

Wypożyczenie instalacji fotowoltaicznej stanowić będą urządzenia:

- **Moduły fotowoltaiczne** - będą odporne na zniszczenie przez warunki atmosferyczne

takie jak grad, kwasy, zasady, piasek. Moduły fotowoltaiczne zostaną wybrane z dostępnej na rynku oferty czołowych producentów z uwzględnieniem najlepszych parametrów technicznych (sprawność, gwarancja) zgodnie z dostępną technologią i certyfikatami. Inwestor planuje zastosować panele w technologii bifacial, która pozwala na efektywniejszą produkcję energii.

- **Inwertery** przekształcające prąd stały pochodzący z produkcji energii przez moduły fotowoltaiczne na prąd zmienny o parametrach dostosowanych do najważniejszych parametrów sieci elektroenergetycznej normowanych w celu osiągnięcia najwyższej jakości energii elektrycznej. Inwertery zostaną dobrane pod kątem ich parametrów i odpowiedniej mocy instalacji w sposób zapewniający jak najwyższą sprawność pracy i utrzymanie w jak najdłuższym czasie oczekiwanej maksymalnej wydajności instalacji fotowoltaicznej.
- **Konstrukcja montażowa** - opiera się na stalowych i ocynkowanych elementach, do których montowane są aluminiowe części. Aluminiowe części pozwalają zamontować profile aluminiowe, do których przytwierdzane są moduły fotowoltaiczne. Na etapie realizacji inwestycji dostarczone zostaną gotowe podzespoły, co pozwala zaoszczędzić czas oraz narzędzia montażowe, a także sprzyja to precyzyjnemu montażowi całej konstrukcji. Konstrukcja montażowa mocowana jest w podłożu (gruncie) za pomocą wbijania na określoną głębokość (maksymalnie do 1-2 m głębokości). Wariant alternatywny polega na przymocowaniu konstrukcji do bloczków betonowych kotwionych w ziemi (wariant alternatywny w przypadku negatywnych badań geotechnicznych w których zostanie wykazane że podłoże nie spełnia odpowiednich parametrów do konstrukcji wbijanej. Badania geotechniczne zostaną wykonane na etapie tworzenia projektu budowlanego).
- **Kontenerowa stacja transformatorowa** – zainstalowane zostaną transformator typu olejowego hermetyczny i posiadający szczelną misę olejową na wypadek niekontrolowanego wycieku oleju lub transformator suchy.
- **Rozdzielnice DC** oraz rozdzielnice potrzeb własnych stacji.
- **Przewody elektryczne** prądu stałego (przewody solarne) dedykowane połączeniom modułów fotowoltaicznych z inwerterem i okablowanie prądu zmiennego dedykowane połączeniu inwertera ze stacją transformatorową.
- **Elementy automatyki** zabezpieczeniowej oraz niezbędne zabezpieczenie p.poż. Dodatkowe elementy (zabezpieczenie) zostaną dobrane w sposób zapewniający bezpieczną i jak najdłuższą eksploatację instalacji i poszczególnych jej części.

Instalacja nie planuje wyposażenia w system automatycznego nachylenia kąta paneli tzw. trackery.

Zasada działania ogniwa fotowoltaicznego opiera się na absorpcji promieniowania świetlnego docierającego do półprzewodnika. W efekcie absorpcji promieniowania świetlnego pojawia się różnica potencjałów, czyli napięcia elektrycznego. Do tego celu wykorzystywane są materiały półprzewodnikowe o specjalnych właściwościach - najczęściej jest to krzem. Krzem stosowany w ogniwach fotowoltaicznych to krzem monokrystaliczny, polikrystaliczny oraz amorficzny. Dobór ogniwa fotowoltaicznego będzie na etapie tworzenia projektu

budowlanego. Pojedyncze ogniwa fotowoltaiczne wytwarzają niewielką moc, w celu uzyskania odpowiednio dużej mocy wyjściowej ogniwa łączone będą w zespoły zwane panelami i zamykane we wspólnej obudowie, zapewniającej odporność na warunki atmosferyczne. Górna część obudowy wykonana jest z tworzywa przezroczystego, a zewnętrzna wykonana jest w technologii antyrefleksyjnej w celu eliminacji odbić z powierzchni. Całość znajduje się w lekkiej ramie, zazwyczaj aluminiowej, zapewniającą wytrzymałość mechaniczną modułów i ułatwiającą ich montaż. Konstrukcja ogniw będzie zapewniać dobrą odporność na warunki atmosferyczne przez cały okres eksploatacji.

Najpopularniejsze na rynku panele dysponują mocą minimum 250 Wp, maksymalna moc panelu jest ściśle związana od postępu technologicznego. Dokładna maksymalna moc pojedynczego modułu będzie znana na etapie tworzenia projektu budowlanego. Panele łączone będą w zespoły - tzw. stoły. Będą się one składały z kilkudziesięciu paneli układanych poziomo lub pionowo. Poszczególne panele będą przykręcane do konstrukcji wsporczej za pomocą uniwersalnych i szeroko dostępnych na rynku uchwytów.

Panele fotowoltaiczne będą mocowane na stałej szkieletowej konstrukcji wykonanej ze stali ocynkowanej. Głównym elementem konstrukcji są profile wbijane na głębokość od około 1 metra do około 2 metrów. Profile rozmieszczane będą w rzędzie w jednej linii i do nich przykręcany jest stelaż zapewniający odpowiednią podstawę do montażu paneli fotowoltaicznych. Stelaż może być wykonany z aluminium lub stali ocynkowanej. Całość konstrukcji jest łączona za pomocą śrub, natomiast do połączenia konstrukcji wsporczej z modułami fotowoltaicznymi używane są uchwyty. Odległość pomiędzy poszczególnymi rzędami paneli musi zapewniać brak wzajemnego zacierania się paneli oraz ewentualny dojazd sprzętu konserwująco-naprawczego podczas eksploatacji instalacji - odległość między stołami będzie wynosiła do 10 metrów. Stoły następnie przyłączane są do urządzeń energetycznych, których zadaniem jest sumowanie energii elektrycznej i przesyłanie jej dalej przewodem elektrycznym.

Przewody elektryczne są wprowadzane po profilach pod ziemię i poprowadzone na maksymalną głębokość do około 1 – 2 metra. Aby zabezpieczyć przewody przed gryzoniami mogą one zostać dodatkowo umieszczane w plastikowych osłonkach np. rury PCV, peszle, plecionki i odpowiednio oznaczone.

Do wykonania punktowych otworów zostanie użyta palownica - wbijarka automatyczna, która automatycznie wbija w ziemię ramę dla paneli fotowoltaicznych. Proces odbywa się bez wydobywania mas ziemnych i wykopów. Maszyna porusza się po terenie np. na gąsienicy. Nierówności terenu niwelowane są poprzez wbijanie w ziemię konstrukcji na odpowiednią głębokość. Dzięki temu metoda ta jest nieinwazyjna pod względem środowiskowym (rama wbijana jest na głębokość około 1-2 m, co powoduje brak możliwości wpływu na wody podziemne). Wykopy zostaną wykonane dla infrastruktury przyłączeniowej - wkopanie okablowania pod ziemię. Ziemia, w tym urodzajna warstwa gleby zostanie w 100% wykorzystana na przykrycie okablowania i wykonanych wykopów. Brak potrzeby transportu mas ziemnych. Ziemia zostanie wykorzystana w tym samym miejscu, na którym została wydobyta. Gleba będzie przechowywana na terenie przedsięwzięcia. Przed wykonaniem wykopu pod kabel elektroenergetyczny z pasa o szerokości około 0,5 m i głębokości około 1 m powinna zostać zdjęta warstwa humusu, która będzie złożona obok wykopu i ułożona w ostatniej fazie zakopywania.

Wyprodukowana energia przesyłana będzie następnie z urządzeń energetycznych do inwertera – są to urządzenia przetwarzające prąd stały na prąd zmienny.

W celu ochrony przed wyciekami oleju z transformatora, musi on być wyposażony w misę olejową o technologii zapewniającej braku możliwości wycieku (wpływ stacji transformatorowej na środowisko został opisany w dalszej części opracowania). Dla przedsięwzięcia brak jest innych płynów eksploatacyjnych mogących stanowić zagrożenie dla środowiska. Instalacja będzie urządzeniem nowym, wyposażonym w systemy elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej. W trakcie eksploatacji inwestycji przewiduje się ciągły nadzór i serwis sprawdzający poprawność działania, eliminujący usterki. Nadzór nad instalacją będzie odbywał się drogą GSM lub on-line.

Teren przedsięwzięcia zostanie ogrodzony na wysokość do około 2,2 metra w sposób dający około 15 - 20 cm przestrzeni od gruntu, w celu umożliwienia przedostania się drobnych zwierząt – płazów, gadów, ssaków na teren instalacji. W ogrodzeniu przewiduje się wykonanie bramy umożliwiającej wjazd na teren inwestycji. -

Na etapie eksploatacji instalacji przewiduje się naturalną i spontaniczną sukcesję gatunków traw i ziół, co będzie stanowiło dobre miejsce do żerowania dla ptaków.

Oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie realizacji i likwidacji na poszczególne komponenty środowiska

Oddziaływanie na faunę i florę.

W związku z realizacją instalacji fotowoltaicznej nie będzie ona negatywnie oddziaływała w odniesieniu do świata zwierzęcego i roślinnego - w tym gatunków chronionych.

Oddziaływanie na powierzchnię terenu i gleby

Realizacja planowanej inwestycji nie będzie miała wpływu na stan i jakość gleb, nie będzie powodowała erozji gleb.

Oddziaływanie na powietrze atmosferyczne – emisja substancji do powietrza

Etap budowy i likwidacji związany będzie głównie z emisją nieorganizowaną pyłów, a także w mniejszym stopniu zanieczyszczeń pochodzących ze spalania paliw w silnikach maszyn, które mogą być wykorzystywane na tym etapie. Oddziaływanie na powietrze, na etapie budowy i likwidacji, będzie miało charakter tymczasowy i przejściowy.

Oddziaływanie na klimat akustyczny – emisja hałasu

Na etapie prowadzenia prac budowlanych głównym źródłem uciążliwości będzie praca ciężkiego sprzętu budowlanego. Hałas pochodzący z prac na etapie budowy będzie miał zasięg lokalny. Roboty budowlane będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej i zastosowane zostaną środki zapobiegające powstawaniu uciążliwości i pogorszenia się klimatu akustycznego.

Oddziaływanie na wody powierzchniowe i podziemne – emisja ścieków

Etap budowy i likwidacji przedsięwzięcia nie będzie stanowił zagrożenia dla jakości wód podziemnych i powierzchniowych, a także dla spełnienia celów środowiskowych.

Oddziaływanie w zakresie emisji odpadów

Prace budowlane będą źródłem powstawania odpadów. Odpady zostaną zagospodarowane zgodnie z przepisami prawa w tym zakresie.

Oddziaływanie w zakresie emisji promieniowania

Etap budowy i likwidacji nie będzie źródłem emisji promieniowania.

Wpływ inwestycji na obszary prawnie chronione, w tym na obszary Natura 2000

Realizacja przedsięwzięcia nie będzie oddziaływać na tereny objęte ochroną prawną, w tym obszary Natura 2000.

Oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie eksploatacji na poszczególne komponenty środowiska

Oddziaływanie na faunę i florę

Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej po zastosowaniu działań minimalizujących nie będzie źródłem negatywnych oddziaływań w odniesieniu do świata roślinnego i zwierzęcego, w tym w szczególności gatunków chronionych.

Oddziaływanie na powierzchnię terenu i gleby

Nie przewiduje się istotnych oddziaływań instalacji w zakresie gleb i powierzchni ziemi.

Oddziaływanie na powietrze atmosferyczne – emisja substancji do powietrza

Eksploatacja przedsięwzięcia nie wiąże się z oddziaływaniami w zakresie emisji substancji do powietrza.

Oddziaływanie na klimat akustyczny – emisja hałasu

Realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie spowoduje uciążliwości dla środowiska akustycznego. Na terenie instalacji będą zastosowane urządzenia które generują hałas punktowy, ich zasięg nie wykroczy poza granice ogrodzenia inwestycji.

Oddziaływanie na wody powierzchniowe i podziemne – emisja ścieków

Przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać na jakość wód podziemnych i powierzchniowych. Z funkcjonowaniem instalacji fotowoltaicznej nie będzie związane powstawanie ścieków przemysłowych, czy bytowych.

Oddziaływanie w zakresie emisji odpadów

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się powstania odpadów, poza ewentualnymi pracami serwisowymi, w ramach których uprawniona firma po wykonaniu stosownych prac zagospodaruje odpowiednio wytworzone w tym czasie odpady.

Oddziaływanie w zakresie emisji promieniowania

Realizacja inwestycji nie będzie się wiązała z instalacją źródeł pola lub promieniowania elektromagnetycznego, których poziom oddziaływania mógłby w jakikolwiek sposób zagrażać środowisku, czy ludziom.

Oddziaływanie na tereny przyrodnicze prawnie chronione

Analiza i ocena wpływu przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze nie wykazała istotnego negatywnego oddziaływania na walory przyrodnicze i krajobrazowe. Nie nastąpi degradacja cennych siedlisk przyrodniczych, ani też zniszczenie gatunków chronionych roślin i zwierząt.

Oddziaływanie przedsięwzięcia na obszary Natura 2000

W wyniku przeprowadzonej analizy na kartach Raportu określone zostały obszary Natura 2000 i ich odległość od przedmiotowej instalacji fotowoltaicznej. Projektowane przedsięwzięcie nie wpłynie zarówno na cele ich ochrony, ani na ich spójność (integralność).

Monitoring

Nie przewiduje się, wykraczającego poza podstawowe ramy prawne, monitoringu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w zakresie emisji substancji do powietrza, emisji hałasu lub pola elektromagnetycznego.

Metody prognozowania

Wszystkie analizy zawarte w raporcie zostały oparte na metodykach referencyjnych określonych w przepisach dotyczących ochrony środowiska lub na powszechnie stosowanych metodach oceny oddziaływania przedsięwzięć na środowisko.

Poważne awarie przemysłowe, obszar ograniczonego użytkowania

Przedsięwzięcie nie należy do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Nie stwierdzono potrzeby utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Z up. Burmistrza
SEKRETARZ
MIASTA PRZEDBORZA

Paweł Kluska