

DECYZJA **o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71ust. 1 i ust.2 pkt.2, art.75 ust.1 pkt. 4, art. 80 ust.1 art.82 ust.1 i art.85 ust 1 i ust 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 2021r., poz. 2373 z późn.zm.) zwanej dalej „ustawą o oś”, a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019r. poz. 1839) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 z późn.zm.) - po rozpatrzeniu wniosku Eltrix Robert Wielgus, ul. Jaworskiego 5A, 05-090 Raszyn w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach określającej środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia polegającego na: „**Budowa instalacji fotowoltaicznej do 1MWp w m. Żochy, dz. o nr geod. 378 obręb 33 Żochy, gm. Kosów Lacki**” po uzgodnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Warszawie oraz zasięgnięciu opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sokołowie Podlaskim, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o Zarządu Zlewni w Sokołowie Podlaskim

określam

środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia polegającego na: „**Budowa instalacji fotowoltaicznej do 1MWp w m. Żochy, dz. o nr geod. 378 obręb 33 Żochy, gm. Kosów Lacki**”

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie elektrowni fotowoltaicznej składającej się z niezależnych bloków o łącznej mocy do ok.1 MWp. Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- Panele fotowoltaiczne,
- konstrukcje wsporcze,
- rozdzielnice nN,
- Inwertery,
- szafy elektroenergetyczne przy rzędach paneli,
- stacja transformatorowa kontenerowa,
- przewody elektryczne nisko i średnio napięciowe,
- przewody i instalacje sterujące,
- instalacja odgromowa,
- instalacja oświetlenia zewnętrznego,
- infrastruktura towarzysząca: ogrodzenie o wysokości do 2,5m ,
- droga techniczna wraz z placem manewrowo-postojowym,
- system monitoringu,
- Inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją.

W ramach robót inwestycyjnych planuje się następujące działania:

- Budowa konstrukcji ramowej podtrzymującej ogniwa fotowoltaiczne.
- Instalacja niezbędnej infrastruktury energoelektronicznej regulującej i przetwarzającej wyprodukowaną energię elektryczną.
- Montaż ogniw fotowoltaicznych wraz z wymaganym oprzyrządowaniem.
 - Budowę instalacji elektrycznej wraz z instalacją sterującą i monitorującą pracę elektrowni.
- Uruchomienie elektrowni fotowoltaicznej.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej do 1MWp w miejscowości Żochy, na działce o nr ew. 378 obręb 33 Żochy, gmina Kosów Lacki. Do przemiany energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną będą wykorzystane moduły fotowoltaiczne zainstalowane na dedykowanej konstrukcji stalowej, wysokość konstrukcji do 5 m. Moduły fotowoltaiczne o mocy min. 300kWp, powierzchnia zajmowana przez moduły do 5500 m². Poszczególne moduły PV zostaną połączone w łańcuchy a następnie do inwerterów DC/AC. Połączenia poszczególnych modułów PV zostaną wykonane przy użyciu dedykowanych kabli do instalacji stałoprądowych odpornych na warunki środowiskowe. Kable łączące poszczególne moduły prowadzone będą bezpośrednio po konstrukcji wsporczej modułów fotowoltaicznych oraz w ziemi. Strona AC inwerterów zostanie okablowana przy użyciu kabli ziemnych. Kable układane będą bezpośrednio w ziemi. Inwertery podłączone zostaną do typowej stacji kontenerowej. Stacja transformatorowa w wykonaniu w obudowie betonowej.

Bilans powierzchni zabudowy:

- 1/ Całkowita powierzchnia działki o nr geod 378 - 20 300 m²
- 2/ Zakres opracowania 16 869 m²
- 3/ Powierzchnia zabudowy stacji transformatorowych do 20 m²
- 4/ Powierzchnia zabudowy modułów fotowoltaicznych do 5 500 m²
- 5/ Powierzchnia drogi technicznej wraz z placem manewrowo-postojowym do 300m²
- 6/ Powierzchnia ogrodzenia do 50m²

Suma powierzchni utwardzonych i zabudowanych do 5870m² (powierzchnie do przekształcenia).

Pozostałe powierzchnie nie przeznaczone do przekształcenia:

- powierzchnia biologicznie czynna – 10 999m²

Powierzchnia terenu przeznaczona pod inwestycję wynosi 2,03ha.

Planowane działanie inwestycyjne znajduje się na terenie otuliny Nadbużańskiego Parku Krajobrazowego.

Teren objęty planowanym przedsięwzięciem nie posiada miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

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

Na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

- 1) na etapie realizacji prace budowlane, za wyjątkiem prac wymagających ciągłości procesu technologicznego, oraz transport materiałów budowlanych prowadzić w godzinach od 6.00 do 22.00;
- 2) na etapie realizacji i eksploatacji teren przedmiotowego przedsięwzięcia wyposażyć w środki (sorbenty) do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych; w przypadku ich awaryjnego wycieku zanieczyszczenie niezwłocznie usunąć, a zużyte środki do neutralizacji substancji ropopochodnych przekazać uprawnionym odbiorcom.

- 3) na etapie realizacji inwestycji korzystać z terenu w sposób oszczędny i zapewniający ochronę środowiska gruntowo-wodnego;
- 4) prace realizacyjne wykonywać przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami płynów technicznych i paliw;
- 5) wszelkie prace związane m.in. z wymianą olejów w użytkowanym sprzęcie budowlanym oraz tankowania pojazdów prowadzić poza terenem przedmiotowej inwestycji, na terenie utwardzonym i zabezpieczonym przed potencjalnym zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi;
- 6) prace ziemne związane z montażem paneli fotowoltaicznych (wbijaniem profili w grunt) oraz układaniem okablowania prowadzić bez konieczności odwaniania wykopów;
- 7) zaplecze budowy wyposażyć w szczelne, bezodpływowe zbiorniki przewoźnych toalet; ww. zbiorniki systematycznie opróżniać (nie można dopuścić do ich przepełnienia), a zgromadzone w ich obrębie ścieki wywozić do oczyszczalni ścieków;
- 8) na etapie realizacji inwestycji zabezpieczyć materiały pyliste przed rozwiewaniem (np. poprzez przykrywanie plandekami);
- 9) powstające na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia odpady inne niż niebezpieczne magazynować selektywnie w wyznaczonym miejscu, w sposób zabezpieczający przed pyleniem, rozwiewaniem odpadów oraz zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego; ww. odpady przekazywać uprawnionym odbiorcom do odzysku lub unieszkodliwiania;
- 10) przed przystąpieniem do jakichkolwiek działań należy dokonać oględzin terenu pod kątem występowania gatunków chronionych i ich siedlisk oraz analizy planowanych prac w kontekście przepisów dotyczących w szczególności ochrony zwierząt objętych ochroną gatunkową;
- 11) zaplecze budowy (park maszyn, miejsce składowania materiałów budowlanych) zlokalizować optymalnie na terenie przekształconym antropogenicznie, na podłożu uszczelnionym materiałami izolacyjnymi, tj. zabezpieczonym przed niekontrolowanym wyciekami smarów i substancji ropopochodnych;
- 12) otwarte wykopy ziemne na terenie budowy zabezpieczyć (wygrodzienia, przykrycia) przed możliwością wpadania do nich drobnych zwierząt lub w miarę możliwości wyprofilować kąt nachylenia jednej ze skarp wykopu w sposób umożliwiający samodzielne wychodzenie uwięzionych zwierząt; poza tym wykopy należy regularnie kontrolować do czasu ich zasypania, a w przypadku stwierdzenia w nich poszczególnych osobników należy je ewakuować poza teren budowy;
- 13) wykonać ogrodzenie terenu inwestycji bez podmurówki, z wolną przestrzenią od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia o wysokości co najmniej 10-12 cm lub w ogrodzeniu przy powierzchni gruntu wykonać otwory o wielkości 10-12 cm w odległości co 2 m;
- 14) do obsiewu terenu zastosować wyłącznie rodzime gatunki traw i roślin zielnych miododajnych. Zaleca się koszenie powierzchni zadarnionych od środka farmy do jej skrajów oraz mycie powierzchni modułów (czystą wodą lub z zastosowaniem wody z dodatkiem substancji biodegradowalnych) poza okresem kwiecień-lipiec i nie częściej niż dwukrotnie w ciągu roku;
- 15) panele fotowoltaiczne wyposażyć w powłokę antyrefleksyjną, co zapobiegnie efektowi odbicia światła;
- 16) dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, zostanie wykonana izolacja okablowania;
- 17) mycie paneli fotowoltaicznych realizować przy zastosowaniu wody, bez dodatku substancji chemicznych/detergentów.

3. W dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś (w projekcie budowlanym) należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

1) budynki farmy oraz ogrodzenie należy pomalować w kolorach szarości, beżu i zieleni.

4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii;

Nie dotyczy.

5. Stanowisko w zakresie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust.1 ustawy ooś.

Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o których mowa w art. 72 ust.1 ustawy ooś.

6. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 27 sierpnia 2020r. zostało wszczęte na wniosek Inwestora – Eltrix Robert Wielgus, ul. Jaworskiego 5A, 05-090 Raszyn postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia, polegającego na: „ **Budowa instalacji fotowoltaicznej do 1MWp w m. Żochy, dz. o nr geod. 378 obręb 33 Żochy, gm. Kosów Lacki** ”

Do wniosku inwestor dołączył poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej z lokalizacją planowanego przedsięwzięcia, wypis z rejestru gruntów, kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z pozostałą dokumentacją.

Zgodnie z art. 61§ 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku – Kodeks postępowania administracyjnego pismem z dnia 9 września 2020 r. o wszczęciu postępowania zawiadomiono strony. Ponieważ liczba stron postępowania przekracza 10, to zgodnie z art. 74 ust.3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko(dalej: ustawa ooś) strony postępowania zostały zawiadomione zgodnie z art. 49 kodeksu postępowania administracyjnego przez obwieszczenie.

Stosownie do art. 71 ust.2 ustawy ooś uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane dla planowanych:

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

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 (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), planowane przedsięwzięcie należy do inwestycji mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których stwierdzenie obowiązku sporządzenia raportu i jego zakresu może być wymagane. Dlatego w myśl cytowanej na wstępie ustawy, zasięgnięto opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Mazowieckiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Sokołowie Podlaskim.

W wyniku powyższych działań Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie pismem znak: WOOŚ-I.4240.1297.2020.MŚ z dnia 1 października 2020r. wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na : „ **Budowa instalacji fotowoltaicznej do 1MWp w m. Żochy, dz. o nr geod. 378 obręb 33 Żochy, gm. Kosów Lacki** ”, istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Ponadto organ ten wyraził opinię, iż należy sporządzić raport zgodnie z art. 66 ustawy ooś, ze szczególnym uwzględnieniem:

1. Szczegółową charakterystykę planowanego przedsięwzięcia oraz opis warunków użytkowania terenu przed realizacją inwestycji, podczas jej realizacji i na etapie jej użytkowania;
2. Inwentaryzację siedlisk przyrodniczych, gatunków roślin i zwierząt, w szczególności do błotniaka łąkowego i bociana białego;
3. Przedstawienie metod badawczych/inwentaryzacji obejmujących chronione gatunki roślin i zwierząt oraz chronione siedliska przyrodnicze, a także gatunki i ich siedliska;
4. Określenie (rodzaju, skali i zasięgu), analizy i oceny wpływu (bezpośredniego, pośredniego, wtórnego, krótko i długoterminowego, stałego i czasowego) planowanego przedsięwzięcia i jego wariantów na występujące w zasięgu możliwego oddziaływania przedsięwzięcia na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt (w szczególności błotniaka łąkowego i bociana białego) wraz z przedstawieniem metodyki i przyjętych kryteriów określenia zasięgu możliwego oddziaływania (analiza powinna uwzględniać biologię i ekologię wszystkich gatunków i siedlisk na które może oddziaływać inwestycja);
5. Określenie zasięgu oddziaływań i stopnia ich istotności, o których mowa powyżej oraz ocenę ich istotności w kontekście ochrony miejsc gniazdowania błotniaka łąkowego;
6. Zdefiniowanie wszystkich przedsięwzięć i planów, które w połączeniu z planowanym przedsięwzięciem (oddziaływanie skumulowane) mogą spowodować negatywne oddziaływanie na populację błotniaka łąkowego i bociana białego;
7. Wskazanie działań mających na celu zapobieganie i ograniczanie potencjalnych znacząco negatywnych oddziaływań planowanego przedsięwzięcia na błotniaka łąkowego oraz ocenę ich skuteczności, w tym określenie zasad i terminów wykonywania prac związanych z realizacją inwestycji w celu zachowania istniejących zasobów przyrodniczych;
8. Opis analizowanych wariantów, w tym:
 - a) wariantu proponowanego przez wnioskodawcę,
 - b) racjonalnego wariantu alternatywnego,
 - c) wariantu najkorzystniejszego dla ochrony błotniaka łąkowego;wraz z uzasadnieniem ich wyboru;
9. Uzasadnienie proponowanego przez wnioskodawcę wariantu ze wskazaniem jego

oddziaływania na miejsca łęgowe błotniaka łąkowego oraz miejsca żerowania bociana białego.

Mazowiecki Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Sokołowie Podlaskim pismem znak: ZS.7040.483.2020 z dnia 1 października 2020r. uznał, że inwestycja nie spełnia wymagań określonych w § 3 ust. 1 pkt 54 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r., poz. 1839) i nie może być zaliczana do katalogu przedsięwzięć znacząco oddziałujących na środowisko, a co za tym idzie nie wymaga wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sokołowie Podlaskim opinią znak: LU.ZZŚ.2.4360.161m.2020.KK z dnia 30 września 2020r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko ze względu na brak negatywnego wpływu tego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie Prawo wodne.

Burmistrz Miasta i Gminy Kosów Lacki postanowieniem nr RG.6220.7.2020 z dnia 25 listopada 2020r. stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla w/w przedsięwzięcia i jednocześnie określił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Postanowieniem z dnia 11 grudnia 2020r. znak: RG.6220.7.2020. postępowanie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację ww. przedsięwzięcia zostało zawieszono do czasu przedłożenia przez Wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 7 kwietnia 2021r. wnioskodawca przedłożył tutejszemu organowi raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko opracowany przez firmę BESSONS Sp. z o.o. w Warszawie

Postanowieniem z dnia 9 kwietnia 2021r. znak: RG.6220.7.2020. podjęto postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację ww. przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 33 ust.1 ustawy o oś, Burmistrz Miasta i Gminy Kosów Lacki obwieszczeniem z dnia 20 kwietnia 2021r. poinformował o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Obwieszczenie o postępowaniu prowadzonym z udziałem społeczeństwa zostało zamieszczone na 30dni na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miasta i Gminy Kosów Lacki, wywieszono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Miasta i Gminy Kosów Lacki oraz w pobliżu miejsca realizacji inwestycji. W trakcie przeprowadzanego postępowania nie wpłynęły uwagi i wnioski odnośnie przedmiotowego zadania.

Dla terenu, na którym ma być zlokalizowane przedsięwzięcie nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

W trybie art. 77 ust. 1 pkt. 1, 2, 4 ustawy o oś Burmistrz Miasta i Gminy Kosów Lacki

pismem z dnia 5 maja 2021r. znak: RG.6220.7.2020 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sokołowie Podlaskim oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Sokołowie Podlaskim o opinie i uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie postanowieniem WOOS-I.4221.108.2021.MŚ.2 z dnia 8 lutego 2022r. uzgodnił realizację przedmiotowego przedsięwzięcia oraz określił warunki jego realizacji.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sokołowie Podlaskim pismem znak: LU.ZZŚ.2.4360.161m.2020.KK z dnia 20 maja 2021r. poinformował, że nie ma podstaw prawnych do uzgodnienia warunków realizacji w/w przedsięwzięcia, ponieważ wcześniej wydał już opinię dla w/w inwestycji, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko ze względu na brak negatywnego wpływu tego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie Prawo wodne.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sokołowie Podlaskim pismem znak: ZNS.7040.22.2021 z dnia 12 maja 2021r. pozytywnie zaopiniował realizację w/w przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego przed wydaniem niniejszej decyzji, zawiadomieniem z dnia 22 luty 2022r. zawiadomiono strony o zebraniu dowodów i materiałów oraz o możliwości zapoznania się (wypowiedzenia się) ze zgromadzonym materiałem dowodowym. Do dnia wydania niniejszej decyzji - żadna ze stron nie skorzystała z prawa do wypowiedzenia się w sprawie zgromadzonej dokumentacji.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej do 1MWp w miejscowości Żochy, na działce o nr ew. 378 obręb 33 Żochy, gmina Kosów Lacki. Do przemiany energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną będą wykorzystane moduły fotowoltaiczne zainstalowane będą na dedykowanej konstrukcji stalowej, wysokość konstrukcji do 5 m. Moduły fotowoltaiczne o mocy min. 300kWp, powierzchnia zajmowana przez moduły do 5500 m². Poszczególne moduły PV zostaną połączone w łańcuchy a następnie do inwerterów DC/AC. Połączenia poszczególnych modułów PV zostaną wykonane przy użyciu dedykowanych kabli do instalacji stałoprądowych odpornych na warunki środowiskowe. Kable łączące poszczególne moduły prowadzone będą bezpośrednio po konstrukcji wsporczej modułów fotowoltaicznych oraz w ziemi. Strona AC inwerterów zostanie okablowana przy użyciu kabli ziemnych. Kable układane będą bezpośrednio w ziemi. Inwertery podłączone zostaną do typowej stacji kontenerowej. Stacja transformatorowa w wykonaniu w obudowie betonowej.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w granicy otuliny Nadbużańskiego Parku Krajobrazowego ustanowionej Rozporządzeniem Nr 3 Wojewody Mazowieckiego z dnia 15 marca 2005 r. w sprawie Nadbużańskiego Parku Krajobrazowego (Dz. Urz. Woj. Maz. z 2005r. Nr 66, poz. 1701 ze zm.).

Teren przeznaczony pod inwestycję zlokalizowany jest w odległości około 6,3 km od obszaru Natura 2000 Dolina Dolnego Bugu PLB140001 oraz w odległości około 9,1 km od obszaru

Natura 2000 Dąbrowy Ceranowskie PLH140024.

Teren projektowanej inwestycji położony jest na terenie korytarza ekologicznego Dolina Dolnego Bugu. Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na działce o numerze ew. 378 na nieleśnej jej części. Powierzchnia terenu przeznaczona pod inwestycję obejmuje ok. 2,03 ha. Działka posiada dostęp do drogi gminnej na dz. o nr 944. Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na terenach rolnych, w całości użytkowanych rolniczo. Najbliżej położona zabudowa mieszkalna znajduje się 68 m od planowanej inwestycji.

Dokonane kontrole terenu wskazują, że typowo orny charakter siedliskowy powierzchni planowanej inwestycji i jej najbliższego otoczenia jest miejscem występowania bardzo wąskiej grupy organizmów zwierzęcych. Wykonane kontrole wskazują, że rozległe, płaskie pole orne w ciągłym cyklu uprawy nie jest potencjalnie ważnym i kluczowym miejscem rozrodu, bytowania i migracji dla zwierząt kręgowych i bezkręgowych, a w tym przede wszystkim gatunków chronionych. Przeprowadzona inwentaryzacja siedlisk oraz flory w granicach inwestycji nie wykazała obecności gatunków oraz zbiorowisk roślinnych. Zachowanie powierzchni biologicznie czynnej oraz zastosowanie ogrodzenia ażurowego, bez podmurówki spowoduje że inwestycja nie stanowi bariery dla drobnych zwierząt.

Planowana do realizacji farma fotowoltaiczna będzie zajmować powierzchnię do ok. 2,03 ha terenu użytkowanego dotychczas rolniczo. Bezpośrednie otoczenie inwestycji stanowią tereny użytkowane rolniczo. W celu ograniczenia negatywnego wpływu inwestycji na gatunki podlegające ochronie nakazano kontrolę terenu przed przystąpieniem do realizacji ww. robót. W ramach przedsięwzięcia planowane są prace ziemne, które mogą być zagrożeniem dla zwierząt występujących na przedmiotowym terenie.

Zgodnie z ustawą o ochronie przyrody oraz rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (t.j. Dz. U. poz. 2183, ze zm.), w stosunku do dziko występujących zwierząt objętych ochroną, obowiązuje szereg zakazów. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie lub Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska mogą wydać decyzję zezwalającą na czynności podlegające zakazom, w trybie i na zasadach określonych ww. ustawą. W przypadku gatunków objętych ochroną ścisłą, gatunków ptaków oraz gatunków wymienionych w załączniku IV dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory muszą być spełnione konieczne wymogi nadrzędnego interesu publicznego, w tym wymogi o charakterze społecznym lub gospodarczym lub wymogi związane z korzystnymi skutkami o podstawowym znaczeniu dla środowiska.

Wnikliwa analiza możliwości realizacji planowanych działań w kontekście przepisów dotyczących ochrony gatunkowej i możliwości uzyskania derogacji leży w gestii Inwestora. Jednocześnie informuje się, że zgodnie z art. 131 pkt 14 kto bez zezwolenia lub wbrew jego warunkom narusza zakazy w stosunku do roślin, zwierząt lub grzybów objętych ochroną gatunkową podlega karze aresztu lub grzywny.

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego (siedliska występowania organizmów żywych) przed ewentualnym skażeniem wywołanym niekontrolowanym wyciekami substancji szkodliwych postawiono warunek dotyczący lokalizacji i organizacji zaplecza budowlanego.

Ze względu na konieczność wykonywania wykopów podczas realizacji inwestycji, a tym samym możliwość uwięzienia w nich drobnych zwierząt, w tym gatunków podlegających ochronie wprowadzono warunki dotyczące zabezpieczenia i regularnej kontroli wykopów do

czasu ich zasypania.

Sposób montażu siatki ogrodzeniowej ma na celu umożliwienie swobodnego przemieszczania się przez teren farmy drobnym zwierzętom (małym ssakom, gadom i płazom).

Zalecany sposób, intensywność i okres koszenia darni oraz mycia paneli ma na celu stworzenie warunków do ponownego zajęcia terenu farmy (po okresie realizacji inwestycji) przez gatunki ptaków odbywające 2-3 lęgi w roku i gnieźdzące się na ziemi.

Wyposażenie paneli fotowoltaicznych w powłokę antyrefleksyjną ma zapobiec efektowi odbłasku i olśnienia, a w tym wyeliminuje ryzyko pomylenia przez ptaki obszaru instalacji fotowoltaicznej z taflą wody. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków, mogących przelatywać nad instalacją.

Kolejne warunki ma na celu zmniejszenie ryzyka porażenia prądem i zminimalizowanie wpływu inwestycji na krajobraz poprzez zmniejszenie widoczności instalacji w krajobrazie.

Na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia wystąpi emisja hałasu i substancji do powietrza spowodowana eksploatacją sprzętu budowlanego i środków transportu. Ze względu na krótki okres inwestycyjny emisja hałasu w czasie realizacji przedsięwzięcia nie wpłynie na znaczące zwiększenie poziomu hałasu poza terenem, na którym realizowana będzie inwestycja. Ze względu na krótki okres realizacji inwestycji i zastosowanie odpowiednich zabezpieczeń nie wpłynie ona na znaczące zwiększenie poziomu zanieczyszczeń powietrza poza bezpośrednim rejonem prowadzonych prac.

Na etapie eksploatacji planowana inwestycja nie będzie źródłem zorganizowanej emisji substancji do powietrza, natomiast źródłami emisji niezorganizowanej będą pojazdy poruszające się po terenie przedmiotowego przedsięwzięcia. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że funkcjonowanie ww. przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na stan jakości powietrza w regionie, a dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu będą dotrzymane. Ze względu na skalę i charakter planowanej inwestycji nie przewiduje się jej istotnego wpływu na klimat.

W czasie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównymi emiterami hałasu na terenie inwestycji będą falowniki i stacje transformatorowe. Przeprowadzona w raporcie o oś analiza oddziaływania w zakresie emisji hałasu wykazała, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych akustycznie.

Emisja pól elektromagnetycznych przez projektowane instalacje i urządzenia elektroenergetyczne, nie powodująca przekroczeń dopuszczalnych poziomów pola magnetycznego i elektrycznego na terenach chronionych (związanych ze stałym pobytem ludzi).

Z raportu o oś wynika, że etap realizacji i eksploatacja farmy fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów związanych z utrzymaniem obiektu. Wytworzone odpady będą czasowo magazynowane i na bieżąco przekazywane odpowiednim podmiotom. Na etapie likwidacji, przewiduje się powstanie odpadów, które zostaną wywiezione i zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami z uwzględnieniem jak największego stopnia poddania ich recyklingowi.

Ze względu na charakter planowanego przedsięwzięcia, a także jego lokalizację nie stwierdzono możliwości wystąpienia transgranicznego oddziaływania.

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że na terenie planowanego przedsięwzięcia i w jego otoczeniu nie występują zabytki chronione na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami.

W niniejszej decyzji uwzględniono w całości warunki realizacji przedsięwzięcia określone przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie w postanowieniu w sprawie uzgodnienia realizacji przedsięwzięcia z dnia 8 lutego 2022r.

Organ prowadzący niniejsze postępowanie uwzględniając stanowisko Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, nie stwierdził konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś, biorąc pod uwagę w szczególności następujące okoliczności:

- 1) posiadane na etapie wydawania decyzji dane na temat planowanego przedsięwzięcia i elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko pozwalają wystarczająco ocenić jego oddziaływanie na środowisko i ustalić warunki jego realizacji;
- 2) ze względu na rodzaj i charakterystykę planowanego przedsięwzięcia oraz powiązania z innymi przedsięwzięciami nie stwierdzono obecnie możliwości ponadnormatywnego kumulowania się oddziaływań tego przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami zlokalizowanymi poza terenem należącym do Inwestora;
- 3) nie stwierdzono możliwości negatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk, lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody.

Uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko, nie przewiduje się także negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”

Mając na uwadze powyższe należy stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie nie będzie w sposób znaczący negatywnie oddziaływać na środowisko.

Reasumując realizację przedmiotowego przedsięwzięcia przy uwzględnieniu powyższych warunków nie spowoduje długotrwałego, ponadnormatywnego, negatywnego wpływu na środowisko przyrodnicze, jak i zdrowie ludzi.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

1. Od decyzji niniejszej przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Siedlcach za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Kosów Lacki w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Burmistrza Miasta i Gminy Kosów Lacki. Z dniem doręczenia Burmistrzowi Miasta i Gminy Kosów Lacki oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do

wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

2. Niniejszą decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 i 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2021 r., poz. 2373 z późn. zm.)

Integralną część niniejszej decyzji stanowi załącznik
Załącznik: Charakterystyka przedsięwzięcia



BURMISTRZ
Jacek Stomiar
Jacek Stomiar

Otrzymują:

1. Eltrix Robert Wielgus, ul. Jaworskiego 5A, 05-090 Raszyn - inwestor
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 K.p.a. poprzez obwieszczenie na tablicy ogłoszeń UMiG Kosów Lacki oraz w miejscowości Żochy, gm. Kosów Lacki i na stronie biuletynu informacji publicznej Urzędu Miasta i Gminy Kosów Lacki <https://bip.kosowlacki.pl>
- 3.a/a

Charakterystyka przedsięwzięcia

pn. „**Budowa instalacji fotowoltaicznej do 1MWp w m. Żochy, dz. o nr geod. 378 obręb 33 Żochy, gm. Kosów Lacki**”

1. Rodzaj, cechy, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie elektrowni fotowoltaicznej składającej się z niezależnych bloków o łącznej mocy do ok.1 MWp. Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- Panele fotowoltaiczne,
- konstrukcje wsporcze,
- rozdzielnice nN,
- Inwertery,
- szafy elektroenergetyczne przy rzędach paneli,
- stacja transformatorowa kontenerowa,
- przewody elektryczne nisko i średnio napięciowe,
- przewody i instalacje sterujące,
- instalacja odgromowa,
- instalacja oświetlenia zewnętrznego,
- infrastruktura towarzysząca: ogrodzenie o wysokości do 2,5m ,
- droga techniczna wraz z placem manewrowo-postojowym,
- system monitoringu,
- Inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją.

W ramach robót inwestycyjnych planuje się następujące działania:

- Budowa konstrukcji ramowej podtrzymującej ogniwa fotowoltaiczne.
- Instalacja niezbędnej infrastruktury energoelektronicznej regulującej i przetwarzającej wyprodukowaną energię elektryczną.
- Montaż ogniw fotowoltaicznych wraz z wymaganym oprzyrządowaniem.
- Budowę instalacji elektrycznej wraz z instalacją sterującą i monitorującą pracę elektrowni.
- Uruchomienie elektrowni fotowoltaicznej.

1.1 Powierzchnia zajmowanej nieruchomości

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MWp na terenie wydzieleń ewidencyjnych numer 378 o powierzchni całkowitej 2,03 ha, w obrębie ewidencyjnym 33 Żochy w gminie Kosów Lacki. Ww. działka posiada dostęp do drogi gminnej na działce o nr 944. Najbliższe zabudowania mieszkalne znajdują się w odległości ok. 50 m w kierunku północnym od planowanej lokalizacji elektrowni.

1.2 Opis stanu istniejącego

Grunty, na których zaplanowano budowę farmy fotowoltaicznej obecnie są sklasyfikowane jako grunty orne, łąki, pastwiska, Są własnością osoby prywatnej. Analizowany obszar znajduje

się w otoczeniu działek w przeważającej części użytkowanych rolniczo tj. grunty rolne, pastwiska, łąki, a także w otoczeniu lasów i zabudowy mieszkalnej jednorodzinnej. Inwestycja wpłynie w niewielkim stopniu na przekształcenie krajobrazu rolniczego.

1.3 Rodzaj technologii

Planowana inwestycja polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy docelowej do 1MWp posadowionej na gruncie. Do przemiany energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną będą wykorzystane moduły fotowoltaiczne zainstalowane będą na dedykowanej konstrukcji stalowej, wysokość konstrukcji do 5m. Moduły fotowoltaiczne o mocy min. 300kWp, powierzchnia zajmowana przez moduły do 5 500 m².

Poszczególne moduły PV zostaną połączone w łańcuchy a następnie do inwerterów DC/AC. Połączenia poszczególnych modułów PV zostaną wykonane przy użyciu dedykowanych kabli do instalacji stałoprądowych odpornych na warunki środowiskowe. Kable łączące poszczególne moduły prowadzone będą bezpośrednio po konstrukcji wsporczej modułów fotowoltaicznych oraz w ziemi.

Strona AC inwerterów zostanie okablowana przy użyciu kabli ziemnych. Kable układane będą bezpośrednio w ziemi. Inwertery podłączone zostaną do typowej stacji kontenerowej.

Stacja transformatorowa w wykonaniu w obudowie betonowej. Stację przewozi się na miejsce zainstalowania jako kompletnie wyposażoną. Lokalizację stacji transformatorowych przedstawiono w części graficznej opracowania. Ściany stacji transformatorowej w klasie odporności ogniowej i płyta dachowa o odporności ogniowej REI60.

Wykonanie stacji transformatorowej:

- fundament wykonywany z żelbetu
- bryła główna wykonana z żelbetu – z zabudowanymi rozdzielnicami SN i nN oraz transformatorem
- komora transformatora
- drzwi aluminiowe, malowane farbą proszkową
- obsługa rozdzielnic SN i nN – wewnętrzna,
- wewnętrzna instalacja oświetleniowa
- wewnętrzna instalacja uziemiająca

Pomiar energii produkowanej przez instalację PV odbywać się będzie poprzez układ pomiarowy energii elektrycznej zlokalizowany w stacji transformatorowej.

Generowana moc poprzez generator PV zostanie przesłana do sieci energetycznej poprzez przyłącze napowietrzno-kablowe SN.

Produkowana energia elektryczna wykorzystywana będzie na sprzedaż.

Instalację fotowoltaiczną będzie wyposażona w instalację odgromową zabezpieczającą przed bezpośrednim wyładowaniem piorunowym. Moduły PV chronione będą zwodami pionowymi. Zwody pionowe połączone zostaną z instalacją uziemiającą. Instalacja uziemiająca wykonana zostanie jako uziom poziomy z wykorzystaniem bednarki ocynkowanej FeZn.

System monitoringu oparty będzie na urządzeniach IP. System składał się będzie z megapikselowych kamer do obserwacji terenu wokół paneli fotowoltaicznych, oraz na ciągu komunikacyjnym. Urządzenia aktywne systemu monitoringu zostaną umieszczone w szafie w budynku stacji transformatorowej. System zostanie zasilony z części potrzeb własnych nN stacji transformatorowej.

Wokół terenu należy wybudować ogrodzenie do 2,5m wysokości. Od strony zachodniej przewiduje się montaż bramy i furtki.

Na terenie inwestycji przewiduje się powierzchnię utwardzoną (trakt pieszo – jezdny) służący obsłudze farmy jako droga techniczna z placem manewrowym dla pojazdów serwisowych.

Wszelkie prace budowlane wymagające zasilania elektrycznego, będą na etapie budowy zasilane z zastosowanie agregatów prądotwórczych.

2. Sposób wykorzystania przestrzeni

Przedsięwzięcie budowy farmy fotowoltaicznej (paneli solarnych wraz z infrastrukturą uzupełniającą) o mocy do 1 MWp zaplanowano na terenie wydzieleń ewidencyjnych 378, w obrębie ewidencyjnym 33 Żochy w gminie Kosów Lacki, o łącznej powierzchni 2,03 ha. Sposób posadowienia paneli fotowoltaicznych nie wpłynie znacząco na dotychczasowe warunki na siedliskach kserotermicznych.

Optymalne rozmieszczenie paneli fotowoltaicznych w obrębie farmy z uwzględnieniem ochrony lokalnych walorów przyrodniczych umożliwia znaczne zredukowanie negatywnego wpływu przedsięwzięcia, eliminując ryzyko wystąpienia znacząco negatywnego charakteru oddziaływania.

Bilans powierzchni zabudowy:

1/ Całkowita powierzchnia działki o nr geod 378 - 20 300 m²

2/ Zakres opracowania 16 869 m²

3/ Powierzchnia zabudowy stacji transformatorowych do 20 m²

4/ Powierzchnia zabudowy modułów fotowoltaicznych do 5 500 m²

5/ Powierzchnia drogi technicznej wraz z placem manewrowo-postojowym do 300m²

6/ Powierzchnia ogrodzenia do 50m²

Suma powierzchni utwardzonych i zabudowanych do 5870m² (powierzchnie do przekształcenia).

Pozostałe powierzchnie nie przeznaczone do przekształcenia:

- powierzchnia biologicznie czynna – 10 999m²

3. Wariant przedsięwzięcia

Wariant ten zakłada budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MWp zaplanowano na terenie wydzieleń ewidencyjnych 378, w obrębie ewidencyjnym 33 Żochy w gminie Kosów Lacki, o łącznej powierzchni 2,03 ha. Wariant wnioskodawcy jest wariantem uwzględniającym najbardziej korzystne rozwiązania dla środowiska, z jednoczesnym uwzględnieniem potrzeb Inwestora. Inwestycja przyczynia się do ograniczenia emisji do atmosfery znaczących zanieczyszczeń, powstających w wyniku produkcji energii elektrycznej z konwencjonalnych źródeł. Budowa farmy fotowoltaicznej nie wymaga zniszczenia i przekształcenia siedlisk naturalnych, wrażliwych i cennych przyrodniczo, będących miejscem występowania cennych przyrodniczo i chronionych gatunków roślin i zwierząt. Przyjęte rozwiązania technologiczne nie wpłyną na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby. Ponadto inwestycja z założenia nie wywołuje negatywnego oddziaływania na jakość powietrza atmosferycznego. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na mikroklimat otoczenia. Nie przewiduje się także negatywnego oddziaływania na klimat akustyczny.

W czasie eksploatacji farma fotowoltaiczna nie generuje odpadów i jest korzystniejszym rozwiązaniem w porównaniu do procesu produkcji energii elektrycznej metodami konwencjonalnymi, w aspekcie skutków procesu energetycznego. W fazie eksploatacji inwestycja nie wiąże się z poborem wody, emisją zanieczyszczeń do powietrza, ani emisją hałasu.

Oddziaływania te wystąpią w niewielkim stopniu podczas fazy realizacji inwestycji, nie wykraczając poza normy przyjęte dla inwestycji budowlanych w małej skali. Oddziaływanie w trakcie procesu budowy nie będzie wykraczać poza granice inwestycji, będących jednocześnie granicą własności Inwestora.

Z uwagi na charakter otoczenia, przeważający rolniczy sposób wykorzystania przestrzeni oraz niewielkie zagęszczenie zaludnienia, etap budowy nie będzie uciążliwy dla społeczności lokalnej.

Obszar znajdujący się bezpośrednio pod panelami fotowoltaicznymi będzie powierzchnią biologicznie czynną. Trawa oraz inna roślinność zielna i łąkowa rosną pod panelami i na wszystkich innych powierzchniach farmy (poza utwardzoną drogą i placem manewrowym) będzie okresowo wykaszana. Wykaszania terenu farmy należy dokonywać, w zależności od intensywności wegetacji, 1-2 razy w ciągu roku, przy wykorzystaniu dostawki do ciągnika rolniczego.

Projektowana farma fotowoltaiczna, jako odnawialne źródło energii przyczyni się do realizacji założeń dywersyfikacji źródeł energii, racjonalizacji zużycia surowców i materiałów, a także pośrednio do ograniczenia emisji substancji zanieczyszczających, zgodnie z wytycznymi obowiązującej Polityki Energetycznej Polski do 2030r. oraz Projektu Polityki Energetycznej Polski do 2050r., przy jednoczesnym braku negatywnego wpływu na środowisko, w tym społeczności lokalnej.

W polskich warunkach klimatycznych optymalnie zlokalizowana usytuowana i wykonana instalacja fotowoltaiczna jest w stanie wyprodukować rocznie nieco ponad 1000 kWh z zainstalowanego 1 kW mocy.

Wariant przyjęty do realizacji wiąże się z uruchomieniem elektrowni fotowoltaicznej o mocy docelowo nieprzekraczającej 1 MWp, co w uproszczonym ujęciu umożliwia osiągnięcie potencjalnej produktywności na poziomie 1 000 MWh / rok.

Przyjmuje się założenie, że emisja CO₂ pochodzącego z produkcji energii metodą konwencjonalną, tzn. uzyskiwana ze spalania węgla kamiennego, z uwzględnieniem wszelkich

przez panele fotowoltaiczne, z zachowaniem lokalnych walorów przyrodniczych umożliwia realizację przedsięwzięcia zgodnie z założeniami zrównoważonego rozwoju.

Ze względu na specyfikę instalacji fotowoltaicznych oraz znaczne oddalenie względem istniejących inwestycji, mogących wywoływać negatywne oddziaływanie na środowisko przyrodnicze, nie przewiduje się wystąpienia skumulowanego efektu negatywnych oddziaływań.

Na etapie realizacji i funkcjonowania przedsięwzięcia przyjęto szereg rozwiązań projektowych, technicznych i technologicznych chroniących środowisko. Wszelkie działania związane z procesem budowy prowadzone będą zgodnie z zasadami sztuki budowlanej, uwzględnieniem właściwej organizacji prac budowlanych oraz odrębnymi przepisami wynikającymi z ich realizacji.

4.Przewidywanie ilości wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii

4.1 Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę

Na etapie eksploatacji projektowana inwestycja nie będzie wiązać się z poborem wody. Na etapie realizacji woda dostarczana będzie w ograniczonym zakresie, np. do celów spożywczych, dla potrzeb obsługi budowy.

4.2 Szacunkowe zapotrzebowanie na surowce

Na etapie realizacji wykorzystany zostanie: beton, stal profilowa, moduły aluminiowe, żwir, tłuczeń, piasek, stal zbrojeniowa, których stopień zużycia na obecnym etapie przyjęto na podstawie ogólnych założeń dla tego typu inwestycji. Elementy składowe poszczególnych ogniw fotowoltaicznych zostaną przywiezione na miejsce inwestycji w formie gotowej, a na placu budowy zostanie wykonany tylko ich montaż.

4.3 Szacunkowe zapotrzebowanie na paliwa

W czasie realizacji inwestycji przewiduje się wykorzystanie na potrzeby maszyn i urządzeń pracujących w trakcie realizacji inwestycji. W czasie eksploatacji nie przewiduje się wystąpienia zapotrzebowania na paliwa.

4.4 Szacunkowe zapotrzebowanie na energię

Na etapie realizacji szacuje się zapotrzebowanie na energię elektryczną do ok. 50 kWh. Na etapie realizacji inwestycji energia elektryczna wymagana będzie do zasilania elektronarzędzi wykorzystywanych przy montażu ogniw fotowoltaicznych. Źródłem prądu będą agregaty prądotwórcze.

Nie przewiduje się zapotrzebowania na energię cieplną oraz gazową.

Na etapie eksploatacji energia elektryczna będzie potrzebna w ilości ok. 500 kWh na potrzeby zapewnienia oświetlenia inwestycji i zasilania automatyki oraz urządzeń diagnostyczno-remontowych podczas przestojów technicznych, przeglądów i remontów. Nie przewiduje się zapotrzebowania na energię cieplną oraz gazową w fazie eksploatacji.

5. Rozwiązania chroniące środowisko

5.1 Faza realizacji

W fazie realizacji instalacji paneli fotowoltaicznych będą występowały sytuacje typowe dla procesu budowlanego – robót ziemnych i montażowych. Aby zminimalizować ich wpływ na środowisko zastosowano niżej wymienione rozwiązania.

1. Przed rozpoczęciem prac budowlanych należy uzyskać opinie przyrodnicze w zakresie mającym na celu wyeliminowanie zagrożeń dla środowiska przyrodniczego.
2. W pierwszej fazie prac przygotowawczych do realizacji zadania należy umożliwić ucieczkę zwierzętom poza plac budowy poprzez niestosowanie szczelnych ogrodzeń na tym etapie.
3. Sprzęt budowlany będzie pracował w porze dziennej w godzinach między 6.00 a 22.00, co przyczynia się do zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia.
4. Prace ziemne ograniczać się będą do użycia wiertnicy mocującej metalową konstrukcję szkieletową z powierzchnią ziemi, bez prowadzenia wykopów, za wyjątkiem wykopów koniecznych dla stacji transformatorowej oraz linii przesyłowych.
5. Materiały budowlane będą magazynowane w wyznaczonym i przystosowanym do tego miejscu. W przypadku niesprzyjających warunków atmosferycznych materiały budowlane będą przechowywane w kontenerach magazynowych.
6. Faza budowy, z punktu widzenia ochrony powietrza, będzie wiązała się z emisją niezorganizowaną spalin z silników pojazdów i maszyn roboczych. Niemniej w trakcie realizacji inwestycji emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter krótkotrwały i lokalny.
7. W trakcie budowy podjęte zostaną działania zmierzające do zapewnienia należytego stanu technicznego wykorzystywanych maszyn i urządzeń w celu zminimalizowania możliwości wycieku z nich substancji niebezpiecznych (ropopochodnych). W przypadku awarii Wykonawca prac zobowiązuje się do natychmiastowego wycofania uszkodzonego sprzętu. Ewentualne wycieki substancji ropopochodnych będą na bieżąco usuwane z wykorzystaniem sorbentów, których odpowiednia ilość powinna będzie stale zagwarantowana na placu budowy.
8. Ew. zabiegi związane z konserwacją i naprawami maszyn i urządzeń, niemożliwe do wykonania poza placem budowy, będą wykonywane w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód podziemnych.
9. Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w miejscach do tego wyznaczonych. Odpady będą odbierane przez podmioty posiadające stosowne zezwolenia, w celu ich dalszego zagospodarowania.
10. W trakcie realizacji inwestycji nie będą powstawały ścieki technologiczne. Ścieki bytowe gromadzone będą w szczelnych toaletach przenośnych ze zbiornikami bezodpływowymi, na bieżąco opróżnianych przez uprawnionego odbiorcę posiadającego stosowne zezwolenia.
11. Faza realizacji nie wpłynie negatywnie na stan gleb, skład ilościowy i jakościowy wód powierzchniowych i podziemnych.
12. Nie przewiduje się tankowania maszyn budowlanych ani przechowywania paliw na terenie inwestycji.

13. W trakcie prac dojdzie do marginalnego efektu płoszenia zwierząt (działanie przejściowe i krótkotrwałe), stąd też nie ma konieczności uzyskiwania pozwolenia na płoszenie gatunków zwierząt. W fazie eksploatacji działanie te będzie porównywalne do istniejącego obecnie.

14. Po zakończeniu prac budowlano-montażowych teren inwestycji zostanie uporządkowany i pozostawiony do naturalnej sukcesji, z uwzględnieniem konieczności cyklicznego stosowania zabiegów pielęgnacyjnych, utrzymujących stan niskiej roślinności wokół elementów elektrowni, zapewniających ich prawidłowe funkcjonowanie.

5.2 Faza eksploatacji

W fazie użytkowania instalacja fotowoltaiczna nie będzie powodowała zagrożenia dla życia i zdrowia ludzi, a także środowiska naturalnego.

1. W przypadku technologii fotowoltaicznej nie występują emisje zanieczyszczeń transmitowanych do atmosfery, emisje hałasu, podobnie jak nie jest konieczne zużycie wody i powstawanie ścieków.

2. W fazie eksploatacji farmy fotowoltaicznej nie przewiduje się powstawania odpadów, za wyjątkiem powstających podczas prowadzenia prac konserwacyjnych, prowadzonych przez podmioty świadczące takie usługi. Zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne zostaną poddane recyklingowi przez specjalistyczne firmy, posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie odbierania i przetwarzania odpadów.

3. Eksploatacja inwestycji nie wiąże się z poborem wody. Nie przewiduje się także wykonania systemów ujmujących wody opadowe i roztopowe. Będą one swobodnie infiltrować w głąb profilu glebowego, a z uwagi na zastosowanie bezołowiowych ogniw fotowoltaicznych, uznawane są za wody czyste, nieskażone i nie stanowią zagrożenia dla stanu wód powierzchniowych i podziemnych.

4. Panele fotowoltaiczne zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną, co ma na celu wyeliminowanie powstawania zagrożeń związanych ze zmianą termiki otoczenia, imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem efektu olśnienia. Powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi albedo od powierzchni paneli. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą generować negatywnego oddziaływania na awifaunę, tj. powodować niebezpieczeństwa występowania śmiertelności osobników wykorzystujących przestrzeń powietrzną nad instalacją, ze względu na występowanie efektu olśnienia, czy zaburzenia temperatury powietrza wokół instalacji.

5. Instalacja nie wytwarza dźwięków. Projektowane do zastosowania panele ogniw fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw. Brak systemu chłodzenia eliminuje zagrożenie wytwarzania hałasu w czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej. Chłodzenie będzie odbywać się w sposób naturalny, przez obieg powietrza w atmosferycznego.

6. Zastosowanie ogrodzenia azurowego umożliwiającego przemieszczanie się małych gatunków ssaków, gadów czy płazów w obrębie przedsięwzięcia, zapewni uniknięcie efektu bariery ekologicznej i zaburzenia migracji.

7. Zaplanowano zastosowanie izolacji okablowania oraz wszystkich komponentów, którymi płynie prąd celem wyeliminowania niebezpieczeństwa wynikającego z możliwości porażenia prądem elektrycznym. Użycie izolowanego okablowania jest analogiczne jak w sieci elektrycznej budynków mieszkalnych.

8. Zastosowane zostaną zabezpieczenia przeciwpożarowe (np. wyłącznik nadprądowy), które w przypadku wystąpienia pożaru instalacji, wywołają odcięcie odpowiednich elementów elektrowni oraz bezzwłoczne powiadomienie odpowiednich służb i ekip ratunkowych.

9. Etap funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej nie wiąże się z utratą cennych siedlisk przyrodniczych oraz nie wiąże się z zagrożeniem dla rzadkich, cennych i chronionych gatunków roślin lub zwierząt.

6. Przewidywany rodzaj ilości wprowadzanych do środowiska substancji, emisja zanieczyszczeń i występowanie innych uciążliwości przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko

W związku z budową elektrowni fotowoltaicznej zakłada się następujące zużycie materiałów, surowców, energii i paliw:

L.p. Surowiec / materiał / paliwo	Maks. prognozowane zużycie dla projektowanej elektrowni
1. Beton	6 m ³
2. Stal	12,5 Mg
3. Olej napędowy	4,5 m ³
4. Woda (do celów socjalnych i porządkowych)	1,25 m ³ /dobę
5. Energia elektryczna	10 kWh

W okresie eksploatacji nie przewiduje się zużycia i wykorzystywania surowców oraz materiałów mających negatywny wpływ na środowisko naturalne. Praca elektrowni nie wiąże się z powstawaniem odpadów, ścieków, hałasu, emisji zanieczyszczeń do powietrza czy wibracji. Na etapie budowy farmy fotowoltaicznej wystąpią emisje do powietrza, hałasu oraz powstaną, konieczne do zagospodarowania odpady.

6.1 Emisja odpadów

Podczas budowy farmy fotowoltaicznej będą powstawały przede wszystkim odpady związane z montażem poszczególnych elementów składowych elektrowni, tj. głównie opakowania kod: 15 01 (opakowania z papieru i tektury: kod 15 01 01, drewna: kod 15 01 03, tworzywa sztucznych: kod 15 01 02, z metali: kod 15 01 04, wielomateriałowe: kod 15 01 05, zmieszane: kod 15 01 06).

Powyższe odpady będą zagospodarowane zgodnie z ustawą o odpadach. Instalacja fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie będzie źródłem odpadów, za wyjątkiem odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi i wymianą uszkodzonych elementów. Szczegółowy wykaz prognozowanych odpadów i sposoby ich zagospodarowania zawarto w odrębnym rozdziale.

6.2 Emisja substancji do powietrza atmosferycznego

Emisje substancji do atmosfery wiążą się z niezorganizowanym wytwarzaniem spalin, związanych z pracującymi na placu budowy maszynami. Mają one charakter lokalny i czasowy. W trakcie eksploatacji elektrownia fotowoltaiczna nie będzie emitować żadnych substancji do atmosfery.

6.3 Emisja do środowiska wodno-gruntowego

Emisja do środowiska gruntowego - wodnego może pojawić się wyłącznie w sytuacji awarii maszyn i urządzeń. W celu uniknięcia przedostania się oleju bądź benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy, zakłada się użytkowanie maszyn, środków transportu i urządzeń budowlanych, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń. To z kolei ogranicza ryzyko wycieku, czy awarii.

W czasie eksploatacji elektrowni solarnej w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami olejem transformatorowym wstępnie zaplanowano zastosowanie „suchego” typu transformatora, który nie zawiera oleju. W związku z powyższym nie ma potrzeby stosowania dodatkowych rozwiązań mających na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami oleju transformatorowego w przypadku awarii. W przypadku, gdy uwarunkowania techniczne, w tym warunki przyłączenia będą wymagać zmiany technologii i konieczności zastosowania transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodnogruntowego na wypadek awarii, pod transformatorami znajdować się powinny szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100% oleju, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo-wodnego.

Podczas funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki zarówno technologiczne, jak i bytowe, zaś wody opadowe i roztopowe będą spływać powierzchniowo po panelach do gleby, bez zmiany chemizmu wód opadowych.

6.4 Emisja hałasu

Hałas będzie związany jedynie z etapem budowy instalacji fotowoltaicznej. Do prac budowlanych będą wykorzystane następujące maszyny:

- koparka
- spychacz
- ładowarka
- równiarka
- pojazd ciężki o masie ponad 3,5 tony
- pojazdy lekkie o masie poniżej 3,5 tony
- piły mechaniczne oraz kosy spalinowe
- zagęszczarki gruntu

W celu ograniczenia emisji hałasu w fazie budowy elektrowni fotowoltaicznej wszelkie prace budowlane będą prowadzone w porze dziennej od 6:00 do godziny 22:00. Czynności związane z udziałem ponadnormatywnych źródeł hałasu zaplanowano do realizacji w nieuciążliwym dla środowiska przedziale godzin dziennych, w zależności od pory roku (miesiąca realizacji fazy budowy), po uprzednim uzyskaniu opinii nadzoru przyrodniczego. Wykorzystywane maszyny i pojazdy będą posiadać wszelkie atesty, certyfikaty, przeglądy techniczne, itp. świadczące o sprawności i dopuszczalnej odrębnymi przepisami emisji hałasu.

7. Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko

W związku z lokalnym charakterem inwestycji nie przewiduje się transgranicznego oddziaływania na środowisko.

8. Ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej

Nie przewiduje się wystąpienia poważnych awarii elektrowni fotowoltaicznej lub katastrofy budowlanej. Ewentualne zjawiska naturalne, które mogłyby zakłócić jej prawidłową pracę będą wiązać się jedynie ze stratami w produkcji energii elektrycznej lub przerwami w dostawie do sieci przesyłowej. Efemeryczne zjawiska atmosferyczne, które mogłyby naruszyć rozkład paneli (bardzo silne wiatry, zjawiska konwencyjne, gradobicia, wyładowania atmosferyczne, itp.) mogą wywołać oddziaływanie tożsame z etapem budowy. Elementy elektryczne, będące częścią stacji transformatorowych będą posiadać wszelkie zabezpieczenia przeciwpożarowe.

9. Przewidywane w ilościach i rodzajach wytwarzanych odpadów oraz ich wpływie na środowisko

9.1 Ilość i sposób odprowadzania ścieków socjalno – bytowych

Ilość powstałych ścieków socjalno-bytowych w całym okresie realizacji inwestycji wyniesie do ok. 0,1 m³ / okres budowy / 1 os. Na etapie realizacji ścieki bytowe będą gromadzone w przenośnych szczelnych sanitariatach typu TOI-TOI i okresowo wywożone przez wyspecjalizowaną firmę. Na etapie funkcjonowania nie przewiduje się powstawania ścieków socjalno – bytowych na obszarze inwestycji.

9.2 Ilość i sposób odprowadzania ścieków technologicznych

Praca planowanej inwestycji nie powoduje powstawania jakichkolwiek ścieków technologicznych zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji.

9.3 Ilość i sposób odprowadzania wód opadowych

Wody opadowe i roztopowe z terenu zajmowanego przez inwestycję będą wsiąkać bezpośrednio w grunt działki. Powierzchnia droga technicznej wraz z placem manewrowo-postojowym będzie częściowo przepuszczalna.

9.4 Rodzaje powstających odpadów

9.4.1 Faza realizacji

W trakcie budowy inwestycji dominować będą odpady związane z prowadzeniem prac budowlanych. Do odpadów tych należą:

1. Odpady z budowy – urobek ziemny z wykopów, gruz betonowy, kawałki drewna, tworzywa sztuczne, złom stalowy, odpady kabli elektrycznych.
2. Opakowania – opakowania po materiałach budowlanych wykonane z papieru, metalu, tworzyw sztucznych.
- 3. Odpady komunalne - powstawanie odpadów komunalnych związane będzie z obecnością zatrudnionych przy budowie pracowników, odpady takie to np. torby papierowe, torby foliowe, opakowania szklane, puszki po produktach spożywczych, opakowania z tworzyw sztucznych i papieru.

Zestawienie rodzajów kodów odpadów mogących powstać w fazie budowy inwestycji zostało przedstawione poniżej.

Zestawienie odpadów mogących powstać w czasie budowy

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu
1.	12 01 02	Cząstki i pyły żelaza oraz jego stopów
2.	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury
3.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych
4.	15 01 04	Opakowania z metali
5.	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów
6.	17 01 82	Inne, niewymienione odpady budowlane
7.	17 04 05	Żelazo i stal
8.	17 04 11	Kable, inne niż wymienione w 17 04 10
9.	17 05 04	Gleba, ziemia, w tym kamienie, inne niż w 17 05 03
10.	19 10 02	Odpady metali niezależnych
11.	20 01 39	Tworzywa sztuczne
12.	17 04 02	Szlamy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości
13.	17 04 02	Aluminium

9.4.2 Faza eksploatacji

W trakcie eksploatacji inwestycji przewiduje się możliwość wystąpienia dwóch grup odpadów, związanych z okresową konserwacją elektrowni fotowoltaicznej, tj. odpadów niebezpiecznych oraz odpadów innych niż niebezpieczne.

Odpady niebezpieczne: – Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż te wymienione o kodach 16 02 09 - 16 02 12, Z klasyfikacji odpadów wynika, że inne odpady zawierające rtęć oraz zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy należy zaliczyć do odpadów niebezpiecznych, wobec powyższego przekazywane będą do wykorzystania lub unieszkodliwienia odbiorcy posiadającemu stosowne zezwolenia.

Odpady inne niż niebezpieczne - do nich należeć będą: – Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne oraz elementy z nich usunięte, – Odpady ze stosowania krzemu i jego pochodnych w ogniwach fotowoltaicznych. Znacząca większość odpadów powstających na terenie inwestycji należy zaliczyć do odpadów innych niż niebezpieczne.

Wszystkie odpady powstające na tym etapie będą powstawały w wyniku serwisu elektrowni. Zgodnie z zasadą przezorności wzięto pod uwagę możliwość występowania odpadów serwisowych, które jednak z uwagi na niewielką ilość, nie będą magazynowane. Planuje się ich niezwłoczny transport na składowiska odpadów, bądź do ponownego przetworzenia, przez wyspecjalizowane podmioty, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne oraz elementy z nich usunięte przekazane zostaną specjalistycznym firmom do recyklingu. Gospodarka odpadami będzie się odbywać zgodnie z obowiązującą ustawą o odpadach.

Zestawienie rodzajów kodów odpadów mogących powstać w fazie eksploatacji inwestycji zostało przedstawione poniżej.

Zestawienie odpadów mogących powstać w fazie eksploatacji

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu
1.	06 08 99	Inne niewymienione odpady (ze stosowania krzemu oraz pochodnych krzemu)
2.	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury
3.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych
4.	16 02 13	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione odpady o kodach od 16 02 09 do 16 02 12
5.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10
6.	20 01 36	Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23 i 20 01 35

9.4.3 Faza likwidacji

Na tym etapie oddziaływania będą podobne do tych, które mają miejsce na etapie realizacji przedsięwzięcia (budowy).

Etap likwidacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z demontażem wielu podzespołów elektrowni fotowoltaicznej, w skład których wchodzi wiele wartościowych materiałów – żelazo, krzem, miedź, stal, aluminium. Materiały te będą przekazane zewnętrznym, wyspecjalizowanym podmiotom, posiadającym odpowiednie zezwolenia, zgodnie z zasadą prewencji, w celu ich dalszego zagospodarowania.

Wśród innych odpadów, jakie powstaną podczas demontażu instalacji fotowoltaicznej, znajdują się między innymi: gleba, tworzywa sztuczne, ceramika, materiały izolacyjne oraz oleje i płyny robocze. Gleba może zostać wykorzystana do uzupełnienia ewentualnych ubytków mas ziemnych. Odpady niebezpieczne zostaną unieszkodliwione przez niezależne podmioty posiadające zezwolenia w zakresie odbierania i unieszkodliwiania odpadów, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Inwestor zwróci szczególną uwagę, aby likwidacja przedsięwzięcia i przeprowadzenie kompleksowej rekultywacji przywróciło pierwotny stan terenu sprzed realizacji inwestycji.

Zestawienie odpadów mogących powstać w fazie likwidacji

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu
1.	06 08 99	Inne niewymienione odpady (ze stosowania krzemu oraz pochodnych krzemu)
2.	16 02 13	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione odpady o kodach od 16 02 09 do 16 02 12
3.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10
4.	20 01 36	Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23 i 20 01 35

10. Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody oraz korytarzach ekologicznych, znajdujących się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia

Inwestycja znajduje się obszarze korytarza ekologicznego. W związku z powyższym inwestycja zagraża zachowaniu ciągłości korytarza ekologicznego.

Rozwiązania chroniące drożność korytarzy ekologicznych:

Zachowanie powierzchni biologicznie czynnej na terenie inwestycji oraz zastosowanie ogrodzenia (ażurowe, brak podmurówki) spowoduje, że teren inwestycji nie będzie stanowił bariery dla w/w drobnych zwierząt. Nadal może być potencjalnym miejscem żerowania dla

płazów, gadów oraz rozrodu i żerowania dla pospolitych ptaków krajobrazu rolniczego oraz drobnych ssaków.

Inwestor planuje ogrodzić teren inwestycji, w taki sposób, aby ogrodzenie nie stanowiło bariery dla zwierząt. Planowane jest użycie ogrodzenia ażurowego o wysokości do 2,50 m, pozostawienie wolnej przestrzeni między ogrodzeniem a ziemią min. 100mm, co jest wystarczające dla zapewnienia swobodnej migracji drobnych ssaków, płazów i gadów.

Z uwagi na niewielki obszar zajęty pod instalację większe zwierzęta mogą obejść ogrodzenie farmy, a mniejsze mogą swobodnie penetrować jej teren dzięki zachowaniu dystansu pomiędzy gruntem a dolną krawędzią ogrodzenia. Otaczający ją obszar z zachodu to otwarta przestrzeń o szerokość co najmniej kilkudziesięciu metrów lub więcej, od północy teren leśny, a co za tym idzie bezpieczna strefa migracji wszelkich gatunków zwierząt.

Aby jeszcze dodatkowo zminimalizować oddziaływanie inwestycji na środowisko zostaną przyjęte następujące rozwiązania: eksploatacja instalacji fotowoltaicznej będzie prowadzona zgodnie z wytycznymi zawartymi w instrukcji eksploatacji obiektów, która określi sposoby postępowania podczas eksploatacji, a także w przypadkach stanów awaryjnych.

Obecnie wszystkie komponenty oferowane w elektrowniach fotowoltaicznych są wytwarzane zgodnie z normami europejskimi lub Polskimi i posiadają certyfikat CE, B dopuszczające do stosowania na terenie Polski.

Najbliższe formy ochrony przyrody:

- Rezerwat Podjabłońskie – ok. 9,09 km, kier. północ,
- Rezerwat Bojarski Grąd – ok. 9,69 km, kier. północ,
- Użytek ekologiczny 591 – bagno – ew. gruntów 77 – ok. 3,72 km, kier. północny zachód,
- Użytek ekologiczny 597 – bagno – ew. gruntów 509, 512/1, 516/1, 510/5, 510/2 – ok. 7,94 km, kier. północny wschód,
- Pomnik Przyrody – daglezwia zielona – ok. 2,22 km, kier. północ,
- Pomnik Przyrody – daglezwia zielona – ok. 2,23 km, kier. północ,
- Pomnik Przyrody – żywotnik zachodni – ok. 2,22 km, kier. północ,
- Pomnik Przyrody – żywotnik zachodni – ok. 2,23 km, kier. północ,
- Nadbużański Park Krajobrazowy - ok. 2,29 km, kier. zachód.

- najbliższe Obszary Natura 2000:

- a) Dolina Dolnego Bugu PLB140001 – ok. 6,29 km, kier. północ,
- b) Dąbrowy Ceranowskie PLH140024 – ok. 9,09 km, kier. północ.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest w otulinie Nadbużańskiego Parku Krajobrazowego (NPK).

NPK funkcjonuje na podstawie poniższych aktów prawnych:

- ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. 2020 roku poz. 55),
- Rozporządzenia nr 3 Wojewody Mazowieckiego z dnia 15 marca 2005 roku w sprawie NPK (Dz. U. Woj. Maz. Nr 66 poz. 1701),
- Rozporządzenia nr 58 Wojewody Mazowieckiego z dnia 25 maja 2005 roku zmieniające rozporządzenie w sprawie NPK,
- Rozporządzenia nr 20 Wojewody Mazowieckiego z dnia 8 sierpnia 2006 roku w sprawie ustanowienia planu ochrony dla NPK (Dz. Urz. Woj. Maz. Z 2006 roku nr 172, poz. 6757 z późn. zm.),
- Rozporządzenia nr 2 Wojewody Mazowieckiego z dnia 31 stycznia 2007 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie ustanowienia planu ochrony dla NPK.

Na terenie NPK obowiązuje zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. W myśl § 3 ust. 1 pkt 7, 54a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko inwestycja o powierzchni terenu powyżej 0,5 ha zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

W oparciu o przyjęte założenia projektowe farmy fotowoltaicznej, w tym sposób zagospodarowania przestrzeni inwestycji nie stwierdzono niezgodności z podstawą funkcjonowania NPK, na obecnym etapie nie zidentyfikowano zagrożenia dla celów ochrony, dla jakich powołano NPK.

11. Usytuowanie planowanej inwestycji względem zlewni jednolitych części wód

Zgodnie z „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 poz. 1911), planowana inwestycja znajduje się w regionie wodnym Środkowej Wisły, zlewni jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonej nr PLRW200017266789 – Ugoszcz. JCWP posiada status naturalnej części wód, o złym stanie ogólnym. Jest zagrożona ryzykiem niespełnienia celów środowiskowych. Jej cele to dobry stan ekologiczny, dobry stan chemiczny.

Planowana inwestycja położona jest w regionie wodnym Środkowej Wisły, w obrębie jednolitej części wód podziemnych nr 55, oznaczonej nr PLGW200055, o powierzchni 9395,7 km². Jest ona monitorowana, charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym, w związku, z czym nie ustanowiono dla niej odstępstw z art. 4.7 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Jest niezagrożona ryzykiem niespełnienia celów środowiskowych.

Faza realizacji nie wpłynie negatywnie na stan gleb, skład ilościowy i jakościowy wód powierzchniowych (JCWP) i podziemnych (JCWPd nr 55), a tym samym cele środowiskowe dla JCWPd nie zostaną zagrożone.

Uwzględniając charakter przedsięwzięcia, lokalizację, rozwiązania techniczne i technologiczne, a także zaplanowane działania minimalizujące można stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych ustanowionych dla nich w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

12. Przedsięwzięcia realizowane i zrealizowane, znajdujące 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 pobliżu, w odległości ok 140 m w kierunku południowo wschodnim, na działce 384 przewiduje się instalację fotowoltaiczną o mocy do 1MWp objętą odrębnym opracowaniem. Obie instalacje będą bliźniaczo podobne. Oba przedsięwzięcia nie będą prowadzić do skumulowania oddziaływań.

Farmy fotowoltaiczne nie generują odpadów. W fazie eksploatacji inwestycja nie wiąże się z poborem wody, emisją zanieczyszczeń do powietrza, ani emisją hałasu.