

GG.6220.10.9.2022

DECYZJA

O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Działając na podstawie: art. 104 oraz art. 107 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 – dalej jako „k.p.a.”), art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 71 ust. 1, art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 84 ust. 1, art. 84 ust. 1a w zw. z art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b, art. 84 ust. 2, art. 85 ust. 2 pkt 2 w zw. z art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 z późn. zm. – dalej jako „u.u.i.ś.”) w związku 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 (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 – dalej jako „rozporządzenie”);

Po rozpatrzeniu wniosku:

z dnia 06 września 2022 r. złożonego przez Grand Solar 23 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, reprezentowaną przez pełnomocnika – Panią Edytę Bartkiewicz, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn.: *„Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin”*, które to przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej Koszęcin Solar Park o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, realizowanej w granicach działek o nr ew.: 22, 23 i 48, ark mapy PGR obręb Cieszowa;

Po zasięgnięciu opinii:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach – postanowienie znak: WOOS.4220.538.2022.AF1.2 z dnia 06 października 2022 r. (wpływ na elektroniczną skrzynkę podawczą Urzędu Gminy Koszęcin e-puap: 07 października 2022 r.);
- Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Opolu – pismo znak: GL.ZZŚ.3.435.198.2022.DB z dnia 03 października 2022 r. (wpływ do Urzędu Gminy Koszęcin: 10 października 2022 r.);
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lublińcu – opinia sanitarna znak: NS-ZNS.9022.112.2022 z dnia 29 września 2022 r. (wpływ na elektroniczną skrzynkę podawczą Urzędu Gminy Koszęcin e-puap: 29 września 2022 r.),

Wójt Gminy Koszęcin:

- I. Stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin”, które to przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej Koszęcin Solar Park o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, realizowanej**

w granicach działek o nr ew.: 22, 23 i 48, ark mapy PGR obręb Cieszowa (woj. śląskie, pow. lubliniecki, Gmina Koszęcin).

II. Określa istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia pn.: „Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin”, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych i zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, to jest:

- 1) W celu ochrony przed nieumyślnym zabijaniem zwierząt w trakcie realizacji przedsięwzięcia:**
 - a) prace muszą być prowadzone w sposób umożliwiający spontaniczne przemieszczanie się zwierząt ze stref zagrożenia np. poprzez zastosowanie łagodnych (ścinianych) brzegów wykopów, które ułatwią wydostawanie się z nich uwięzionych zwierząt lub też ich zabezpieczenie siatką (o oczkach nie większych niż 0,5 cm i wysokości co najmniej 50 cm, z przewieszką o długości co najmniej 10 cm, skierowaną „na zewnątrz” od placu budowy, wkopanej w ziemię na głębokość 30 cm);**
 - b) realizacja inwestycji nie może powodować powstawania pułapek, z których ucieczka zwierząt będzie niemożliwa. Wszelkie wykopy należy zabezpieczyć przed możliwością uwięzienia w nich zwierząt (np. poprzez zastosowanie osłon, siatki);**
 - c) jeżeli mimo zastosowanych rozwiązań zwierzęta przedostaną się na plac budowy należy je uwolnić. Uwolnione zwierzęta należy przenieść do odpowiednich siedlisk poza rejon objęty inwestycją. Przy wyborze miejsca, do którego zwierzęta zostaną przeniesione należy wziąć pod uwagę możliwość ich przetrwania we właściwym stanie ochrony na nowym stanowisku, również z uwzględnieniem czynników antropogenicznych;**
- 2) Wszelkie prace w obrębie planowanej inwestycji wykonać przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska wodno-gruntowego przed wyciekami paliw i płynów technicznych;**
- 3) Zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju, tankowania i naprawy pojazdów, zabezpieczyć przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód oraz wyposażyć w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych (sorbenty), w sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu – zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego transportu i rekultywacji lub unieszkodliwiania;**
- 4) Wykopy zabezpieczyć przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych dla środowiska wodnego;**

- 5) Wszelkie prace w okolicach rowu melioracyjnego prowadzić z zachowaniem ostrożności oraz zachować odpowiednią odległość od nich: modułów fotowoltaicznych w odległości min. 5 m, stacji transformatorowych w odległości min. 50 m;
- 6) Zabiegi mycia paneli wykonywać przy użyciu zdemineralizowanej wody bez dodatków chemicznych (detergentów) lub z użyciem środków biodegradowalnych;
- 7) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego, pod transformatorami należy zastosować szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100% oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.
- 8) Określa się wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 u.u.i.ś., w szczególności w projekcie budowlanym:
 - a) ogrodzenie inwestycji powinno być podwieszone na całej swojej długości na wysokości co najmniej 20 cm (odstęp pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną jego krawędzią) i mieć gładkie wykończenie krawędzi. Umożliwi to niezakłóconą migrację drobnych zwierząt przez teren inwestycji;
 - b) panele pokryte winny być powłoką antyrefleksyjną, która zminimalizuje możliwość powstania efektu tafla wody oraz olśnienia;
 - c) teren farmy należy obsiać mieszkanką traw i roślin zielonych, właściwych siedliskowo dla przedmiotowego obszaru.

III. Charakterystyka przedsięwzięcia pn.: „Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin” stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

- u z a s a d n i e n i e -

Niniejsze postępowanie administracyjne zostało wszczęte w związku ze złożeniem w Urzędzie Gminy Koszęcin w dniu 12 września 2022 r., wniosku, wniesionego przez Grand Solar 23 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, reprezentowaną przez pełnomocnika – Panią Edytę Bartkiewicz, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn.: „Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin”, które to przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej Koszęcin Solar Park o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, realizowanej w granicach działek o nr ew.: 22, 23 i 48, ark mapy PGR obręb Cieszowa.

Do akt sprawy dołączono m.in.:

- 1) Kartę Informacyjną Przedsięwzięcia (dalej również jako „KIP”), sporządzoną w związku z art. 62a ust. 1 u.u.i.ś. (4 sztuki wraz z jej zapisem na informatycznym nośniku danych);
- 2) poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej w skali 1:5000, w formie papierowej, obejmującą przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie – rozumiany jako obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic terenu realizacji (zgodnie z art. 74 ust. 3a pkt 1 u.u.i.ś.);
- 3) mapę, o której mowa w przepisie art. 74 ust. 1 pkt 3a u.u.i.ś. z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, o którym mowa w art. 74 ust. 3a zdanie drugie u.u.i.ś., wraz z wyznaczoną odległością, o której mowa w art. 74 ust. 3a pkt 1 u.u.i.ś. – sporządzoną na podkładzie mapowym, o którym mowa w pkt 2;
- 4) dowód uiszczenia opłaty skarbowej wniesionej od wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (205,00 zł);
- 5) pełnomocnictwo, upoważniające m.in. Panią Edytę Bartkiewicz do działania w imieniu wnioskodawcy – Grand Solar 23 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, wraz z dowodem uiszczenia opłaty skarbowej w kwocie 17,00 zł.

Uznając wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia za kompletny, po dokonaniu analizy jego treści oraz załączonych do wniosku dokumentów, organ prowadzący niniejsze postępowanie administracyjne, pismem z dnia 19 września 2022 r., GG.6220.10.2.2022, poinformował wnioskodawcę oraz pozostałe strony o wszczęciu postępowania administracyjnego, informując o prawach i obowiązkach strony, wynikających m.in. z treści art. 10 § 1 k.p.a., art. 33 k.p.a., art. 37 § 1 k.p.a., art. 40 § 4 k.p.a. W treści zawiadomienia strony zostały poinformowane o przysługującym im prawie do czynnego udziału w każdym stadium postępowania administracyjnego, w tym prawie do przeglądania akt sprawy, sporządzania z nich notatek i odpisów oraz zgłaszania ewentualnych uwag i wniosków.

W treści zawiadomienia poinformowano, że w niniejszej sprawie zastosowanie znajduje przepis art. 74 ust. 3 u.u.i.ś., zgodnie z którym: „Jeżeli liczba stron postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub innego postępowania dotyczącego tej decyzji przekracza 10, stosuje się art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego”.

Zgodnie z art. 49 k.p.a.:

§ 1. Jeżeli przepis szczególny tak stanowi, zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej.

§ 2. Dzień, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej wskazuje się w treści tego obwieszczenia, ogłoszenia lub w Biuletynie Informacji Publicznej. Zawiadomienie uważa się

za dokonane po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej.

Na tej podstawie poinformowano, że strony niniejszego postępowania zawiadamiane będą o decyzjach, postanowieniach i innych czynnościach podejmowanych w postępowaniu wyłącznie:

1) w formie publicznego obwieszczenia – na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Koszęcin, ul. Powstańców Śl. 10, 42-286 Koszęcin oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Koszęcin;

2) przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej, to jest na stronie internetowej www.koszecin.bipgmina.pl w zakładce „Środowisko naturalne” - Przedsięwzięcie pn.: *„Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin”*.

Zawiadomienie o wszczęciu postępowania administracyjnego, zostało doręczone podmiotom będących stronami niniejszego postępowania administracyjnego, poprzez:

1. jego udostępnienie, poczynając od dnia 19 września 2022 r., w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej, to jest na stronie internetowej www.koszecin.bipgmina.pl w zakładce „Środowisko naturalne” - Przedsięwzięcie pn.: *„Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin”*.

2. podanie zawiadomienia do publicznej wiadomości w formie obwieszczenia z dnia 19 września 2022 r., GG.6220.10.6.2022, adresowanego do stron postępowania administracyjnego, w tym stron którym przysługują prawa rzeczowe do nieruchomości posiadających nieuregulowany lub nieujawniony stan prawny. Obwieszczenie opublikowane zostało na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Koszęcin, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Koszęcin oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Koszęcin od dnia 19 września 2022 r.

W treści zawiadomienia o wszczęciu postępowania administracyjnego poinformowano, że doręczenie decyzji administracyjnej i zawiadamianie o innych czynnościach organu administracji publicznej podejmowanych w sprawie, dokonywane poprzez zamieszczenie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej oraz w formie publicznego obwieszczenia w trybie art. 49 k.p.a., nie dotyczy wnioskodawcy (inwestora) będącego inicjatorem danego postępowania administracyjnego oraz podmiotów, którym przysługują prawa rzeczowe do nieruchomości stanowiące teren inwestycji – nieruchomości oznaczone numerami ewidencyjnymi działek: 22, 23 i 48, ark mapy PGR obręb Cieszowa.

Jednocześnie w niniejszej sprawie zastosowanie znalazł przepis art. 74 ust. 3f u.u.i.ś. zgodnie z którym: *„Nieuregulowany lub nieujawniony stan prawny nieruchomości znajdujących się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, nie stanowi przeszkody do wszczęcia i prowadzenia postępowania oraz wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Do zawiadomień o decyzjach i innych czynnościach organu osób, którym przysługują prawa rzeczowe do nieruchomości o nieuregulowanym lub*

nieujawnionym stanie prawnym, stosuje się przepis art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego”. Sytuacje, przez które należy rozumieć „nieuregulowany stan prawny” i „nieujawniony stan prawny” zostały wymienione i opisane w art. 74 ust. 3g i ust. 3h u.u.i.ś. Na tej podstawie, obwieszczeniem z dnia 19 września 2022 r., GG.6220.10.6.2022 Wójt Gminy Koszęcin zawiadomił strony postępowania administracyjnego, w tym strony którym przysługują prawa rzeczowe do nieruchomości posiadających nieuregulowany lub nieujawniony stan prawny o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: *„Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin*”. Ponadto zawiadomienie o wszczęciu postępowania, jak również kolejne pisma w sprawie, zamieszczone zostały w postaci elektronicznej w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej, to jest na stronie internetowej www.koszecin.bipgmina.pl w zakładce „Środowisko naturalne” - Przedsięwzięcie pn.: *„Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin*”.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach jest jedną z pierwszych decyzji administracyjnych uzyskiwanych przed realizacją przedsięwzięcia mogącego znacząco oddziaływać na środowisko (art. 59 u.u.i.ś.), a co za tym idzie jest elementem procesu inwestycyjnego. Decyzje wymienione w art. 72 ust. 1 u.u.i.ś. są decyzjami, na podstawie których udzielana jest zgoda na realizację określonej inwestycji budowlanej (pkt 1, 2, 3, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 18, 18a, 19, 22) bądź innego rodzaju przedsięwzięcia (pozostałe punkty tego ustępu, z zastrzeżeniem art. 72 ust. 2a u.u.i.ś.) mającego wpływ na środowisko.

Zgodnie z brzmieniem art. 61 ust. 1 pkt 1 u.u.i.ś.: *„Ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przeprowadza się w ramach: postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach*”. Przebieg postępowania ocenowego jest uzależniony od klasyfikacji przedsięwzięcia do jednego z rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. Przeprowadzenie oceny oddziaływania wymagane jest w przypadku realizacji planowanych przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko – zawsze w przypadku planowanego przedsięwzięcia mogącego zawsze znacząco oddziaływać na środowisko; oraz fakultatywnie – pod warunkiem stwierdzenia takiego obowiązku na podstawie art. 63 ust. 1 u.u.i.ś. – dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Jak wynika bowiem z dyspozycji przepisu art. 59 ust. 1 pkt 2 u.u.i.ś., ocenę oddziaływania przeprowadza się fakultatywnie – pod warunkiem stwierdzenia takiego obowiązku w drodze indywidualnego rozstrzygnięcia, podejmowanego w formie postanowienia, wydanego w oparciu o upoważnienie wskazane w art. 63 u.u.i.ś. i w oparciu o kryteria selekcji indywidualnej, wskazane w tym przepisie. W myśl wskazanego przepisu: *„Obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko stwierdza, w drodze postanowienia, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (...)”*.

Na podstawie danych ujawnionych we wniosku oraz w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia stwierdzono, że przedsięwzięcie pn.: *„Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach*

nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin” stanowi przedsięwzięcie, które winno zostać zakwalifikowane jako przedsięwzięcie potencjalnie znacząco oddziaływujące na środowisko, wskazane w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), zgodnie z którym:

„Do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się następujące rodzaje przedsięwzięć: zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż:

a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy,

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

Przy czym przez „powierzchnię zabudowy” rozumieć należy: „powierzchnię terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia” (§ 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia).

Powyższa kwalifikacja przedsięwzięcia wynika z tego, że:

1. teren nieruchomości oznaczonych numerami ewidencyjnymi działek: 22, 23 i 48, ark mapy PGR obręb Cieszowa jest położony w granicach otuliny formy ochrony przyrody, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, to jest w otulinie Parku Krajobrazowego Lasy nad Górną Liswartą;
2. powierzchnia terenu zajętego przez planowane przedsięwzięcie (powierzchnia zabudowy) wynosić będzie do ok. 18,5 ha, a więc będzie wyższa niż 0,5 ha.

Wyjaśnienia wymaga, że na skutek wejścia w życie w dniu 24 września 2019 r. przepisów ustawy z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2019 r., poz. 1712) zmianom uległ stan prawny regulujący postępowanie w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Skutkiem wejścia w życie ustawy nowelizującej było m.in. uchylenie przepisu art. 63 ust. 2 u.u.i.ś., zgodnie z którym: „*Postanowienie wydaje się również, jeżeli organ nie stwierdzi potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko*”. Tym samym, w niniejszej sprawie – w związku ze stwierdzeniem braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – brak było podstaw do wydania postanowienia, o którym mowa było w uchylonym art. 63 ust. 2 u.u.i.ś.

Uwzględniając treść art. 84 ust. 1 u.u.i.ś., w brzmieniu obowiązującym od dnia 24 września 2019 r., zgodnie z którym: „*W przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja ta wydawana jest po uzyskaniu*

opinii, o których mowa w art. 64 ust. 1 i 1a”, niniejsza decyzja wydana została po uprzednim zasięgnięciu opinii organów wymienionych w treści art. 64 ust. 1 u.u.i.ś.

Wójt Gminy Koszęcin, w oparciu o wyżej przywołane podstawy prawne, działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 oraz ust. 2 w zw. z art. 78 ust. 1 pkt 2 u.u.i.ś., pismami z dnia 19 września 2022 r. GG.6220.10.3.2022, GG.6220.10.4.2022 i GG.6220.10.5.2022 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach, do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lublińcu oraz do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Opolu o wyrażenie opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w powyższej sprawie.

Opinią sanitarną znak: NS-ZNS.9022.112.2022 z dnia 29 września 2022 r., Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lublińcu wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia pn.: *„Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin”* nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Pismem z dnia 03 października 2022 r., znak: GL.ZZŚ.3.435.108.2022.DB, Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gliwicach Zarządu Zlewni w Opolu, w wydanej przez siebie opinii, nie stwierdził obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: *„Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin”*. Jednocześnie organ ten w wydanej przez siebie opinii wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków realizacji przedsięwzięcia, które to warunki wskazane zostały w sentencji niniejszej decyzji administracyjnej.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach, postanowieniem z dnia 06 października 2022 r. (znak: WOOŚ.4220.538.2022.AF1.2), wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia pn.: *„Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin”* nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Jednocześnie organ ten w wydanej przez siebie opinii wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków realizacji przedsięwzięcia, które to warunki wskazane zostały w sentencji niniejszej decyzji administracyjnej.

Działając w oparciu o dyspozycję przepisu art. 10 § 1 k.p.a., ustanawiającego zasadę czynnego udziału stron w postępowaniu, Wójt Gminy Koszęcin zapewnił stronom możliwość zapoznania się z aktami sprawy i wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań – pismem z dnia 02 listopada 2022 r., znak: GG.6220.10.7.2022 Wójt Gminy Koszęcin zawiadomił strony postępowania administracyjnego, że w postępowaniu prowadzonym przez Wójta Gminy Koszęcin o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: *„Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin”* istnieje możliwość zapoznania się z aktami sprawy i wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Niniejsze zawiadomienie zostało podane do publicznej wiadomości, poprzez jego zamieszczenie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Koszęcin od dnia

02 listopada 2022 r., a także w drodze publicznego obwieszczenia – obwieszczenie Wójta Gminy Koszęcin z dnia 02 listopada 2022 r., znak: GG.6220.10.8.2022.

Wśród uwarunkowań braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz na obszary Natura 2000 należało wskazać kolejno na:

I. rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia:

a) skalę przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie:

Przedmiotowe przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23 i 48 w obrębie Cieszowa, w gminie Koszęcin, w powiecie lublinieckim, w województwie śląskim o łącznej mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Celem inwestycji będzie produkcja energii elektrycznej i wprowadzanie jej do sieci elektroenergetycznej. Czas budowy będzie wynosił około kilku miesięcy, czas eksploatacji planowany jest na ok. 29 lat, natomiast czas likwidacji będzie analogiczny do etapu budowy.

Dopuszcza się możliwość realizacji budowy elektrowni w etapach.

Zaplanowana instalacja składać będzie się z modułów fotowoltaicznych, o całkowitej maksymalnej mocy wytwórczej do 20 MW. Powierzchnia przeznaczona pod instalację paneli fotowoltaicznych z uwzględnieniem odstępów pomiędzy rzędami paneli wyniesie ok. 18,5 ha. Moduły fotowoltaiczne za pomocą kabli elektroenergetycznych niskiego napięcia oraz kabli światłowodowych połączone zostaną w obwody, a poszczególne obwody podłączone zostaną do falowników. Z falowników energia elektryczna będzie przekazywana do kontenerowych stacji transformatorowych, które zostaną zainstalowane na terenie farmy fotowoltaicznej, a następnie, linią kablową, zostanie włączona do sieci elektroenergetycznej.

Zasadnicza część inwestycji obejmuje realizację:

- a) systemu konstrukcji podparć dla paneli (konstrukcje, szyny montażowe stalowe, stal ocynkowana lub aluminiowe),
- b) montaż modułów fotowoltaicznych,
- c) trasy kablowej i przyłącza,
- d) dróg dojazdowych do stacji transformatorowych na terenie instalacji z placem manewrowym,
- e) montaż stacji transformatorowych oraz magazynów energii,
- f) ogrodzenia dla całego terenu farmy,
- g) montaż systemu monitoringu.

Planuje się:

- 1) montaż modułów fotowoltaicznych – w ramach inwestycji planowany jest montaż paneli fotowoltaicznych monokrystalicznych lub polikrystalicznych o łącznej mocy do 20 MW. Moc pojedynczego panelu wynosić będzie do 1000 Wp. Panele fotowoltaiczne będą służyły dokonywaniu konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną

i odprowadzaniu wytworzonej energii do sieci operatora. Ilość paneli zależna jest od mocy pojedynczego panelu fotowoltaicznego, którego parametry ostatecznie zostaną ujęte w projekcie budowlanym, a następnie w projekcie wykonawczym. Panele fotowoltaiczne zostaną przytwierdzone do wolnostojących stalowych lub aluminiowych konstrukcji wsporczych.

2) montaż konstrukcji nośnej – panele zostaną umieszczone na tzw. „stołach” - konstrukcji aluminiowo-stalowej posadowionej bezpośrednio w gruncie. Panele będą montowane pod kątem 15-40° w kierunku południowym. Dolna krawędź będzie na wysokości do 0,8 m nad gruntem, górna na wysokości do max. 5 m. Panele będą mocowane na konstrukcji wolnostojącej w rzędach w układzie wschód – zachód. Konstrukcja opierać się będzie na stalowych podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże za pomocą słupków, konstrukcja zostanie wykonana z ocynkowanej stali lub aluminium. Głębokość osadzenia podpór wyniesie około 1,5 metra. Naziemna części konstrukcji mocowana będzie za pomocą połączeń śrubowych i uchwytów. Elementy podstawy konstrukcji wykonane będą ze stali ocynkowanej ogniowo. W konstrukcji nie będzie elementów spawanych, co zminimalizuje ryzyko korozji. Łączna wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 metrów. Taki sposób montowania instalacji nie będzie wymagał budowania fundamentów, co umożliwi swobodne przenikanie wód opadowych, roztopowych do gruntu. Nie wymaga też prowadzenia wykopów lub zdejmowania warstwy humusowej, bądź przenoszenia mas ziemnych. Dzięki takiej konstrukcji podczas montażu struktura edafonu (zespołu drobnych organizmów żyjących w powierzchniowych warstwach gleby), nie jest uszkodzana. Przywrócenie stanu pierwotnego odbywa się poprzez wyjęcie z ziemi stalowej lub aluminiowej konstrukcji.

3) inwertery DC/AC – inwertery, zwane przetwornicami (bądź falownikami) są urządzeniami przetwarzającymi prąd stały wytwarzany przez panele fotowoltaiczne, na prąd zmienny. W ramach inwestycji planuje się montaż do 90 sztuk inwerterów.

4) kontenerowe stacje transformatorowe – wytworzona przez panele fotowoltaiczne energia elektryczna, po przekształceniu w inwerterze na prąd zmienny, będzie przekazywana do transformatorów nN/SN. Planowane stacje transformatorowe, to stacje typu kontenerowego z wydzielonym pomieszczeniem dla rozdzielni niskiego napięcia, komorą transformatora i rozdzielni średniego napięcia. Kontenery zostaną wyposażone w sprzęt BHP, instalację oświetlenia i wyłączniki ppoż. W przypadku przedmiotowej inwestycji zostanie zastosowanych do 40 transformatorów. Planuje się zastosowanie transformatorów suchych lub olejowych, wyposażonych w szczelne misy olejowe, zlokalizowane bezpośrednio pod transformatorem. Nie planuje się wyposażenia kontenerowych stacji transformatorowych w wentylację mechaniczną, mogącą być źródłem dodatkowych uciążliwości akustycznych. Wnioskodawca planuje zastosowanie wentylacji grawitacyjnej w stacjach kontenerowych.

5) Główny Punkt Odbioru wraz z budynkiem technicznym (element fakultatywny).

6) ogrodzenie – zaplanowano wykonanie ogrodzenia z siatki o oczkach o minimalnej średnicy wynoszącej 10 cm lub montaż ogrodzenia systemowego. Ogrodzenie inwestycji będzie podwieszone na całej swojej długości na wysokości co najmniej 20 cm (odstęp pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną jego krawędzią) i mieć gładkie wykończenie krawędzi. Umożliwi to niezakłóconą migrację drobnych zwierząt przez teren inwestycji.

7) przyłączy do Krajowej Sieci Elektroenergetycznej – sposób przyłączenia będzie wynikał z Warunków Przyłączenia, jakie określi operator publiczny sieci energetycznej.

8) infrastruktura techniczna, w skład której wchodzić będą: string-boxy, przewody elektryczne, drogi dojazdowe wraz z miejscami postojowymi, place stałe i tymczasowe, trójfazowa instalacja elektryczna prądu przemennego, układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu dostarczania/odbioru energii elektrycznej, układy pomiarowo-kontrolne na zaciskach systemu, ochrona odgromowa i przeciwprzepięciowa, system monitoringu, magazyn energii.

Stwierdzono, że planowane do realizacji przedsięwzięcie stanowi przedsięwzięcie potencjalnie znacząco oddziałujące na środowisko, o którym mowa w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia ws. przedsięwzięć. Zgodnie z brzmieniem tego przepisu:

„Do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się następujące rodzaje przedsięwzięć: zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż:

a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy,

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

Przez „powierzchnię zabudowy” rozumieć należy: „powierzchnię terenu zajęłą przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia” (§ 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia).

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

Jak przyjmuje się w orzecznictwie sądów administracyjnych organ prowadzący postępowanie administracyjne winien w sposób wszechstronny zbadać i rozważyć kwestię ewentualnych powiązań planowanego przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem (art. 63 ust. 1 pkt 3 u.u.i.ś.). Niniejsze zagadnienie wyjaśnione zostało w uzasadnieniu wyroku Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Poznaniu z dnia 29 stycznia 2020 r. (sygn. akt: IV SA/Po 983/19), wydanym na gruncie zbliżanego do niniejszej sprawy stanu faktycznego, w którym

zaplanowano realizację przedsięwzięcia polegające na budowie farm fotowoltaicznych zlokalizowanych na nieruchomościach bezpośrednio ze sobą sąsiadujących. WSA w Poznaniu stwierdził, co następuje: „Oznacza to, że w istocie planowane przedsięwzięcie dotyczy terenu działek bezpośrednio ze sobą sąsiadujących, przy czym nie wyjaśniono na żadnym etapie postępowania ewentualnych powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia - w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem”.

Jak wyjaśniono w treści Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia: „Na działkach nr 22 i 23 była planowana inwestycja fotowoltaiczna przez innego Inwestora i została uzyskana decyzja środowiskowa (decyzja Wójta Gminy Koszęcin z dn. 28 września 2021 r., GG.6220.14.8.2021 – przyp.). Natomiast nie będzie ona realizowana. Na danej powierzchni może zostać zrealizowana jedna inwestycja fotowoltaiczna. Poprzedni inwestor na tym terenie nie dysponuje prawem do gruntu, które będzie niezbędne na dalszych etapach przygotowania inwestycji i bez ww. prawa nie będzie możliwe uzyskanie pozwolenia na budowę farmy”.

Zgodnie z informacjami będącymi w posiadaniu Urzędu Gminy Koszęcin, w buforze 5 km od przedsięwzięcia planowane są następujące inwestycje fotowoltaiczne w gminie Koszęcin:

- Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 27 MW na dz. 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181,
- Budowa do 4 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewid. 217 w obrębie Strzebiń w Gminie Koszęcin,
- Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 13 MW na działkach nr 22, 23 obręb Cieszowa wraz z infrastrukturą towarzyszącą na terenie Gminy Koszęcin,
- Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1,5 MWp w miejscowości i gminie Koszęcin na działkach nr 1498/241, 2108/240, 1499/242, 1500/243, 237, 238 oraz 239,
- Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 6 MW na działkach nr 2033/506 oraz nr 1291/506 obręb Koszęcin wraz z infrastrukturą towarzyszącą na terenie Gminy Koszęcin,
- Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1,5 MW, wraz z kablami sterowania i telekomunikacyjnymi, komunikacji wewnętrznej oraz niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych – Cieszowa,
- Budowa farm fotowoltaicznych o mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. nr ew. 1/2, obręb Sadów, gm. Koszęcin,
- Budowa i eksploatacja instalacji elektrowni fotowoltaicznej „CIESZOWA 11” o mocy wytwórczej do 2 MW wraz z techniczną infrastrukturą towarzyszącą,

- Budowa elektrowni fotowoltaicznej „PV_Bukowiec_7/2020”, o łącznej mocy do 1,0 MW składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stację transformatorową oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV,
- Budowa elektrowni fotowoltaicznej „PV_Koszęcin_16/2020”, o łącznej mocy do 1,0 MW składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stację transformatorową oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV,
- Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,0 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na części działki nr 348 położonej w obrębie 0007 Wierzbie, gmina Koszęcin,
- Farma fotowoltaiczna o mocy 2,5 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach nr 1187, 1188, 1193, 1194, 1195 położonych w obrębie 0003 w miejscowości Koszęcin, Gmina Koszęcin,
- Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin.

Dwa kilometry na północ od planowanego przedsięwzięcia została wybudowana farma fotowoltaiczna w obrębie Cieszowa na działkach nr 645/205, 644/198 i 643/195. Natomiast najbliższa planowana farma na działkach nr 140, 145 i 149 w obrębie Cieszowa jest oddalona od przedsięwzięcia o 990 m na północ.

Planowane do zrealizowania farmy fotowoltaiczne oraz inne planowane/zrealizowane farmy fotowoltaiczne nie są połączone ze sobą funkcjonalnie, technologicznie i technicznie. Niemniej jednak w fazie realizacji, eksploatacji oraz ewentualnej likwidacji farm, może zachodzić zjawisko kumulowania się oddziaływań wnioskowanej i innych planowanych do realizacji przedsięwzięć. Zjawisko kumulowania się oddziaływań może występować w kontekście:

- Oddziaływania akustycznego – farmy fotowoltaiczne nie będą bezpośrednio generowały do środowiska nadmiernych ilości hałasu, czy też innych substancji (odory) i energii (infradźwięki). Ponadto rzędy paneli pełniły będą rolę swoistego ekranu akustycznego, znacznie wpływającego na propagację hałasu.
- Oddziaływania na powietrze – farmy nie stanowią bezpośrednich źródeł emisji zanieczyszczeń do powietrza. Okresowy transport np. serwisantów z wszystkich farm nie wpłynie na pogorszenie istniejącego stanu aerosanitarnego.
- Oddziaływania na krajobraz – farmy zostaną posadowione na terenach użytkowanych dotychczas rolniczo. Nie przewiduje się, aby farmy stanowiły dominantę wysokościową w krajobrazie.
- Oddziaływania na faunę i florę – tereny zajęte przez instalacje będą częściowo wyłączone z produkcji rolnej. Tereny farm będą wyгородzone, przez co ograniczony zostanie do nich dostęp dużych zwierząt – dzik, sarna, lis. Ogrodzenia będą wybudowane przy użyciu takich materiałów, które będą umożliwiały migrację zwierząt mniejszych. W przypadku ssaków o dużych rozmiarach ciała, takich jak sarny, dziki, jelenie w istocie nastąpi ograniczenie

wykorzystywanej powierzchni, nie mniej nie będzie ono istotne w związku z mnogością w pobliżu miejsc o podobnych uwarunkowaniach środowiskowych.

- Oddziaływanie na formy chronione przyrodniczo – inwestycje nie będą naruszać ograniczeń oraz zakazów, jakie to wynikają z przepisów odrębnych.
- Odbijania promieni słonecznych – zostanie wyeliminowane przez zastosowanie powłok antyrefleksyjnych.

c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi:

Teren, na którym planowane jest przedsięwzięcie to pola uprawne. Ze względu na gospodarkę rolniczą na terenie inwestycji nie występuje roślinność naturalna. Jedynie na miedzach w sąsiedztwie dróg można zaobserwować roślinność synantropijną i ruderalną w postaci pospolicie występujących chwastów jak gwiazdnica pospolita (*Stellaria media*), pokrzywa zwyczajna (*Urtica dioica*) oraz o charakterze muraw-ruderalnych z roślinami jak: babka lancetowata (*Plantago lanceolata*), krwawnik pospolity (*Achillea millefolium*), marchew zwyczajna (*Daucus carota*), koniczyna biała (*Trifolium repens*), mniszek pospolity (*Taraxacum officinale*) i inne.

W wyniku realizacji inwestycji nie zajdzie konieczność usuwania drzew lub krzewów.

Teren inwestycji nie charakteryzuje się bogactwem faunistycznym. Jest to typowa agrocenoza. Do gatunków zwierząt, które mogą występować na tym terenie należą ssaki jak: sarny (*Capreolus capreolus*), lisy (*Vulpes vulpes*), norniki (*Microtus arvalis*), mysz domowa (*Mus musculus*), myszarka polna (*Apodemus agrarius*). Obszar planowanej inwestycji jak i tereny sąsiadujące charakteryzują się awifauną typową dla mozaiki krajobrazów rolniczych: skowronek (*Alauda arvensis*), potrzaszcz (*Emberiza calandra*), trznadel (*Emberiza citrinella*). Są to gatunki pospolite i rozpowszechnione w skali kraju. Nie przewiduje się występowania gatunków ptaków cennych, objętych ochroną strefową, których wstępowanie w Polsce lub w regionie byłoby nieliczne lub rzadkie.

Po wykonaniu instalacji w czasie eksploatacji elektrowni słonecznej teren przedsięwzięcia zostanie zachowany jako biologicznie czynny. Celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt i oddziaływania na ekosystem, pielęgnacja terenu polegająca na regularnym koszeniu trawy będzie rozpoczynać się od centrum farmy fotowoltaicznej w kierunku jej brzegów. Procedura ma na celu odstraszanie i przepędzenie potencjalnych małych zwierząt z terenu farmy na czas prac ogrodniczych. Teren wykaszany będzie po 15 sierpnia, po potencjalnym wyprowadzeniu lęgów przez ptaki. Późne koszenie będzie miało na celu umożliwienie zakwitnięcia i zaowocowania roślin zielnych, co m.in. stworzyć może dobre warunki siedliskowe dla owadów. Ponadto zachowana zostanie naturalna rzeźba terenu.

Podczas budowy omawianej inwestycji zostanie wykorzystana woda, surowce, materiały, paliwa i energia. Wykorzystywane one będą w celu dowozu, montażu oraz uruchomienia elementów elektrowni oraz na potrzeby bytowe pracowników.

Zarówno w fazie budowy jak i eksploatacji elektrownia słoneczna nie będzie wymagała dostępu do bieżącej wody. Jeśli zajdzie potrzeba dostarczenia wody do celów konsumpcyjnych na potrzeby ekipy budowlanej, to zostanie ona dostarczona w zakresie indywidualnym np. butelkach. Na etapie eksploatacji wody deszczowe w sposób wystarczający obmywają powierzchnię instalacji, w związku z powyższym nie wymagają one regularnego mycia. Jeśli jednak zaistnieje konieczność pozbycia się kurzu, pyłu i resztek organicznych z powierzchni paneli w fazie eksploatacji, to zostanie do tego wykorzystana woda bez dodatku środków czyszczących. Szacunkowe wykorzystanie wody do czyszczenia szklanych powierzchni będzie wynosiło do 17 m³ w skali roku na 1MW. Woda do tego celu zostanie dostarczona z zewnątrz przy pomocy beczkowsów. Szacuje się, że czynność ta będzie powtarzana nie częściej niż dwa razy w ciągu roku.

Na etapie budowy i likwidacji zapotrzebowanie na wodę będzie wyłącznie na cele socjalno-bytowe.

Na etapie budowy zostaną wykorzystywane materiały budowlane takie jak:

- stal i inne metale (100 Mg),
- beton (60 m³)
- kruszywo (600 m³),
- cement,
- przewody elektryczne

na każdy MW projektowanej farmy fotowoltaicznej.

Szacunkowa ilość wykorzystywanego materiału na podstawie danych dostarczonych przez inwestorów instalacji fotowoltaicznych oraz w oparciu o podobne przedsięwzięcia, wyniesie:

- stal do 8 kg/panel,
- aluminium ok. 1,5 kg/panel.

Moduły fotowoltaiczne zostaną dostarczone na miejsce budowy przez zewnętrznych dostawców w formie gotowej, a na placu budowy zostanie wykonany tylko ich montaż.

Na etapie eksploatacji i likwidacji nie będzie zapotrzebowania na surowce i materiały.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia przewidywane zużycie oleju napędowego może wynieść ok. 24 m³/ MW. Paliwo będzie wykorzystywane na pracę maszyn budowlanych i samochodów dostawczych. Natomiast etap eksploatacji farmy fotowoltaicznej związany jest jedynie ze zużyciem paliwa do maszyn rolniczych wykorzystywanych do wykaszania terenu farmy, mycia paneli oraz paliwa do samochodów ekip serwisowych. Szacuje się, że zapotrzebowanie na paliwo wyniesie ok. 15 m³ / MW. Zużycie energii elektrycznej na potrzeby farmy wyniesie ok. 100 kWh na rok / MW.

Podczas etapu realizacji i likwidacji zapotrzebowania na energię elektryczną będą wymagać urządzenia elektroenergetyczne, które zostaną wykorzystane podczas montażu lub ewentualnego demontażu instalacji. Zapotrzebowanie to będzie wynosić do ok. 20 kWh/MW,

a jako źródło prądu zostanie użyty agregat prądotwórczy lub w przypadku likwidacji, energia zostanie pobrana bezpośrednio z sieci elektrycznej.

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym. Jej funkcjonowanie wymagać będzie wykorzystania w niewielkich ilościach materiałów, paliw i energii na potrzeby prac konserwacyjnych (np. przycinka trawy) i serwisowych (naprawa uszkodzeń) - wykorzystanie materiałów i energii nastąpi w ramach potrzeb i trudne jest do oszacowania na tym etapie. Projektowana elektrownia będzie zasilana w energię elektryczną z instalacji potrzeb własnych oraz na warunkach zarządcy sieci. Zasilanie to jest niezbędne ze względu na konieczność prawidłowej pracy obiektu (napędów aparatury, urządzenia sterowania i nadzoru).

Podczas eksploatacji zapotrzebowanie na energię elektryczną będzie wynosiło do ok. 100 kWh/MW rocznie. Energia będzie wykorzystywana do oświetlenia inwestycji, systemu monitoringu oraz zasilenia automatyki wraz z urządzeniami diagnostyczno-remontowymi w czasie nocy, przestojów technicznych, przeglądów czy remontów.

Eksploatacja projektowanej elektrowni fotowoltaicznej nie wymaga budowy zaplecza socjalnego oraz infrastruktury wodno - kanalizacyjnej, dlatego też nie będzie konieczności poboru wody i odprowadzania ścieków na etapie jej funkcjonowania. Na etapie realizacji jak i likwidacji inwestycji woda będzie dostarczana na teren przedsięwzięcia w zbiorczych opakowaniach handlowych dla celów spożywczych, natomiast potrzeby sanitarne będą zabezpieczone poprzez wyposażenie placu budowy w mobilne kabiny sanitarne typu TOI TOI.

Nie przewiduje się zapotrzebowania na energię cieplną oraz gazową w fazie eksploatacji.

Podczas likwidacji omawianej inwestycji zostanie wykorzystana woda, paliwa i energia. Wykorzystywane one będą w celu demontażu elementów elektrowni oraz na potrzeby bytowe pracowników. Poniższa tabela przedstawia przybliżone wielkości zużycia wody, energii i paliw w związku z likwidacją elektrowni fotowoltaicznej.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

Emisja i występowania uciążliwości dotyczyć będą fazy realizacji, fazy eksploatacji i fazy likwidacji przedsięwzięcia.

W fazie realizacji instalacji paneli fotowoltaicznych będą występowały zjawiska towarzyszące drobnym robotom ziemnym oraz montażowym. Materiały budowlane będą dostarczane przez firmy zewnętrzne i magazynowane na wyznaczonym ku temu miejscu. Zaplecze socjalne (o ile zajdzie taka konieczność) będzie obejmować: kontenerowe biura budowy (wykonawca, nadzór), kontenery magazynowe, przenośne toalety.

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. Na terenie inwestycji nie będą wykonywane czynności uzupełniania paliwa i naprawy sprzętu. W przypadku, gdyby zaszła taka potrzeba, czynność dokonywana będzie w miejscu oznaczonym jako zaplecze budowy, w miejscu utwardzonym oraz pokrytym sorbentem wchłaniającym substancje ropopochodne.

Planowana instalacja jest bezobsługowa co za tym idzie, wszystkie naprawy i konserwacje sprzętu będą wykonywane poza terenem inwestycji. Wszystkie zaplecza budowy i składy itp. będą lokalizowane w oddaleniu od drzew, krzewów i zbiorników wodnych. Ponadto zaplecze budowy będzie zlokalizowane w oddaleniu od zabudowy podlegającej ochronie akustycznej.

Zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni. Zaplecze zostanie zabezpieczone przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód. W tym celu, plac budowy będzie wyposażony w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych i skażenia gruntu, zostanie przeprowadzona, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacja skażonego obszaru za pomocą sorbentów.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia uciążliwości występować będą w zakresie emisji:

1. hałasu – na etapie realizacji przedsięwzięcia, w czasie prowadzenia prac ziemnych, budowlanych i montażowych, do środowiska będzie przenikał trudny do oszacowania i ustalenia hałas od maszyn, urządzeń budowlanych oraz elektronarzędzi. Zmienność hałasu wynika z charakteru prowadzonych prac, czyli wykorzystywania różnych rodzajów i ilości źródeł hałasu. Początkowe etapy prac, głównie prac ziemnych, mogą wiązać się z pracą ciężkiego sprzętu, podczas gdy etapy późniejsze – z pracą lżejszych, cichszych urządzeń.

Nie nastąpi przekroczenie dozwolonych norm hałasu dla ww. obszaru ochrony akustycznej ze względu na:

- Realizację inwestycji przy wykorzystaniu najmniej uciążliwej akustycznie technologii prac budowlanych – stosowane maszyny i urządzenia będą spełniały wymagania rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz. U. z 2005 r., Nr 263, poz. 2202, z późn. zm.).
- Znaczne oddalenie terenów objętych ochroną akustyczną od zaplecza budowy oraz miejsca realizacji przedsięwzięcia. Najbliższa zabudowa mieszkalna znajduje się ok. 295 m na południe od przedsięwzięcia - w miejscowości Irki.
- Wykonywania prac budowlanych w porze dziennej – maksymalnych w godzinach 6.00-22.00;
- Brak długotrwałej, ciągłej pracy wszystkich urządzeń;

2. zanieczyszczenia atmosfery – przewiduje się tymczasowy i krótkotrwały wzrost stężenia zanieczyszczeń powietrza atmosferycznego pyłami i gazami, powstałymi w trakcie transportu i montażu/budowy elementów składowych instalacji;

3. drgania – ze względu na odległość placu budowy od zabudowań nie przewiduje się wystąpienia zagrożenia wibracjami dla najbliższych budynków i ludzi w nich przebywających;

4. promieniowania elektromagnetycznego – na etapie realizacji przedsięwzięcia wskazana uciążliwość nie będzie występować;

5. zanieczyszczenia wód podziemnych, powierzchniowych – ścieki socjalno-bytowe, powstające w fazie realizacji (oraz likwidacji) przedsięwzięcia usuwane będą z terenu inwestycji przez uprawnione podmioty. Na etapie budowy bądź likwidacji inwestycji nie nastąpi tankowanie pojazdów mechanicznych przez co nie ma zagrożenia skażenia terenu węglowodorami oraz ich pochodnymi. Na placu budowy będą znajdować się środki mające na celu wstępne ograniczenie szkód wywołanych przypadkowymi wypadkami np. w celu ograniczenia skażenia gruntu poprzez oleje i paliwa zaplecze budowy zostanie zaopatrzone w sorbenty. W celu uniknięcia przedostania się oleju lub benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, należy korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń, co ograniczy ryzyko wycieku/awarii. Inwestor nie przewiduje tankowania sprzętu budowlanego na terenie inwestycji. Każdego dnia przed rozpoczęciem budowy, będzie dostarczany sprzęt sprawny technicznie i zatankowany do pełna. Ponadto w celu ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, plac budowy zostanie wyposażony w sorbenty do neutralizacji ewentualnych wycieków z pojazdów jak i z budowanej stacji transformatorowej. Zebrane zanieczyszczenia przechowywane będą w miejscu zabezpieczonym przed przedostaniem się ich do środowiska oraz niezwłocznie przekazane do utylizacji. Na terenie inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w system odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalety WC typu TOI TOI. Ze ściekami powstającymi w czasie budowy należy postępować zgodnie z obowiązującymi przepisami. Ponadto ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację, będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych.

Projekt budowlany dla planowanych elektrowni fotowoltaicznych zostanie uzgodniony z właściwymi spółkami wodnymi gospodarującymi na terenie objętym inwestycją.

W przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami drenarskimi zrealizowane zostaną pod nadzorem spółki wodnej stosowne prace inżynierskie mające zapewnić ciągłość instalacji.

W razie uszkodzenia infrastruktury melioracyjnej bądź drenarskiej w trakcie trwania prac inwestor dokona zgłoszenia tego faktu do stosownych organów, a następnie naprawy uszkodzonego odcinka.

Nie przewiduje się wykonania nieprzepuszczalnego terenu pod drogę dojazdową, w związku z czym, wody opadowe będą bezpośrednio wprowadzane do gruntu. Bezobsługowa praca farmy fotowoltaicznej ogranicza ruch pojazdów w obszarze inwestycji, co minimalizuje możliwość zanieczyszczenia wód opadowych substancjami ropopochodnymi.

6. wpływu na glebę – realizacja przedsięwzięcia spowoduje nieznaczne, krótkotrwałe oddziaływanie na środowisko. Dotyczy to pracy maszyn budowlanych (samochody, koparki itp.) w okresie realizacji. Chwilowej degradacji może ulec powierzchnia ziemi z powodu niewielkich robót ziemnych. Po zakończeniu robót będą przeprowadzone prace rekultywacyjne. Inwestycja nie wymaga wykonywania głębokich wykopów (powyżej 2,5 m), przez co nie nastąpi obniżenie zwierciadła wód gruntowych zarówno na terenie inwestycji jak

i w jej okolicach. Obecnie nie jest znany inwestorowi poziom wód gruntowych na terenie inwestycji. Ze względu na brak głębokich fundamentów, nie przewiduje się napływu wód gruntowych do wykopów pod planowane linie kablowe. Ponadto w takim przypadku nie ma konieczności ich odpompowania, a prace mogą być wykonywane w wykopie częściowo zalanym. W razie konieczności zostaną przeprowadzone badania geologiczne gruntu, określające jego nośność oraz poziom zwierciadła wód gruntowych.

Podczas budowy elektrowni słonecznej planuje się wykopanie tras kablowych łączących poszczególne elementy elektrowni. Przy wykonywaniu wykopów pod trasy kablowe, masy ziemne zostaną w całości ponownie wykorzystane do zasypywania przewodów. W trakcie budowy elektrowni nie planuje się odwadniania wykopów.

7. wytwarzania odpadów – W trakcie budowy inwestycji dominować będą odpady związane z prowadzeniem prac budowlanych, takie jak:

- odpady z budowy - gruz betonowy, kawałki drewna, tworzywa sztuczne, złom stalowy, odpady kabli elektrycznych,
- opakowania - opakowania po materiałach budowlanych wykonane z papieru, metalu, tworzyw sztucznych,
- oraz odpady komunalne – związane z obecnością ekip budowlanych.

Odpady składowane będą w wyznaczonych i zabezpieczonych miejscach, natomiast odpady ropopochodne (niebezpieczne) przechowywane będą w szczelnie zamykanych pojemnikach, w sposób zapewniający ochronę przed przedostaniem się czynników szkodliwych do środowiska oraz wpływem czynników atmosferycznych. Wytworzone odpady będą przekazywane podmiotom prowadzącym odzysk, a jeżeli nie będzie to możliwe, będą przekazywane do unieszkodliwienia. Odbiorcy odpadów będą sprawdzani przez Inwestora pod kątem posiadanych pozwoleń zgodnie z ustawą o odpadach. Z uwagi na małe ilości odpadów ze sprzątania terenu oraz przy braku możliwości ich wykorzystania, będą razem z odpadami komunalnymi wywożone na składowisko odpadów komunalnych.

8. w zakresie ochrony przyrody – etap realizacji: rozpoczęcie prac budowlanych poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie, po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie zamierzenia; bezpośrednio przed rozpoczęciem prac w zakresie budowy farmy fotowoltaicznej przy udziale specjalisty entomologa należy dokonać oględzin terenu pod kątem występowania bezkręgowców, w przypadku potwierdzenia ich obecności prace prowadzić zgodnie ze wskazaniem specjalisty; nie rzadziej niż raz dziennie (w trakcie trwania inwestycji) kontrolować ewentualne wykopy mogące stanowić pułapki dla zwierząt: płazów, gadów, małych ssaków (ze szczególnym uwzględnieniem okresu migracji i rozrodu, tj. od 15 marca do 15 października), a znajdujących się w nich zwierzęta niezwłocznie odławiać i wypuszczać poza obszar inwestycji, przy czym ostatnią kontrolę obecności zwierząt w wykopach przeprowadzić bezpośrednio przed zasypywaniem wykopów; podczas prowadzenia prac ewentualne wykopy zostaną zabezpieczone tak, aby nie stanowiły one pułapki dla zwierząt

(np. ogrodzenia z płotków i siatki); w przypadku konieczności zastosowania oświetlenia na placu budowy i wzdłuż drogi wykorzystane będzie oświetlenie tzw. „ciepłe” widmo świetlne (np. sodowe) ograniczające przywabianie owadów; wszelkie czynności serwisowe i naprawcze sprzętu budowlanego oraz tankowanie wykonywane będą poza placem budowy; po wykonaniu prac montażowych obsianie terenu mieszanką traw i roślin zielnych właściwych siedliskowo na analizowanym terenie lub pozostawienie do naturalnej sukcesji.

Ponadto budowa farmy fotowoltaicznej nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. Planuje się również położenie ziemnych linii elektroenergetycznych oraz wysianie rodzimych odmian trawy, tak by nie wprowadzać obcych gatunków do ekosystemu. Termin budowy instalacji fotowoltaicznej będzie dostosowany do okresu lęgowego lokalnej fauny. Teren planowanej inwestycji zostanie sprawdzony czy aby na pewno nie znajdują się tam gniazda ptaków. W celu ochrony i zminimalizowania ewentualnego oddziaływania na płazy w trakcie realizacji wykopów pod linie elektroenergetyczne zostaną podjęte działania:

- prace będą prowadzone w sposób niepowodujący powstania zastoisk i zalewisk, które mogą być wykorzystywane przez płazy jako siedliska lęgowe,
- w wykopach o wąskim rozstawie (np. pod instalacje kablowe) stosowane będą punktowe pochylnie umożliwiające opuszczenie wykopu przez zwierzęta,
- prace będą prowadzone w sposób umożliwiający przemieszczanie się ze stref zagrożenia zwierząt, które mimo zastosowanych zabezpieczeń przedostały się na obszar objęty robotami,
- wykopy zostaną zabezpieczone przed dostępem płazów przez zastosowanie wygradzeń zabezpieczających.

Oddziaływaniem negatywnym na wszystkie lokalne grupy zwierząt będzie efekt płoszenia związany z procesem budowlanym. Okres budowy inwestycji o projektowanej skali jest jednak na tyle krótki, że nie powinno to spowodować znaczących zakłóceń w funkcjonowaniu lokalnych populacji. Należy również podkreślić, że na etapie eksploatacji inwestycji skala tego oddziaływania jest bardzo mała ograniczając się jedynie do krótkich okresów koszeń roślinności na terenie działki. Okres budowy farmy fotowoltaicznej wynosić będzie ok. 8 miesięcy i będzie rozłożony w czasie.

9. wpływu na zdrowie i warunki życia ludzi – ze względu na występowanie na etapie realizacji przedsięwzięcia pewnych emisji zanieczyszczeń do powietrza, jego okresowego zapylenia, a także emisji hałasu, których źródłem będą maszyny budowlane oraz pojazdy transportujące niezbędne materiały i elementy konstrukcyjne przedmiotowej farmy fotowoltaicznej, może dojść do występowania okresowych niedogodności dla mieszkańców przebywających w najbliższym sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia. Biorąc jednak pod uwagę fakt, iż charakter prowadzonych prac budowlanych będzie przejściowy, czas ich prowadzenia będzie stosunkowo krótki, a także ich zasięg oddziaływania będzie ograniczony prawie wyłącznie do terenu inwestycji oraz dróg, można uznać, że etap ten nie spowoduje

trwałych, negatywnych zmian w środowisku oraz, że nie będzie źródłem nieodwracalnych, poważnych bądź jakichkolwiek negatywnych oddziaływań na zdrowie i życie ludzi.

Powyższe zjawiska będą mieć charakter okresowy i będą rozłożone w czasie. Planuje się wykonanie odpowiednich działań techniczno-organizacyjnych, które zostaną podjęte w celu ograniczenia ujemnego wpływu na środowisko przyrodnicze:

- zastosowanie nowoczesnego i sprawnego technicznie sprzętu budowlanego oraz środków transportu spełniających wymagania aktualnych przepisów odnośnie emisji hałasu;
- dbałość o dobry stan techniczny używanego sprzętu oraz jego bieżącą konserwację i przeglądy techniczne;
- rozłączna praca (w miarę możliwości) urządzeń emitujących hałas o dużym natężeniu;
- utrzymywanie dróg dojazdowych w należytym stanie technicznym;
- wykonywanie prac instalacyjnych wyłącznie w porze dziennej;
- ustalenie tras przejazdu i organizacji ruchu pojazdów poruszających się po placu budowy i na drogach dojazdowych.

Dodatkowo, podmiot odpowiedzialny za realizację inwestycji będzie zobowiązany do przygotowania informacji do okolicznych użytkowników terenu o planowanych pracach budowlanych i okresowych uciążliwościach związanych z ich przeprowadzeniem.

W trakcie eksploatacji przedsięwzięcia uciążliwości występować będą w zakresie emisji:

1. hałasu – zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 października 2012 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 poz. 112), dla okolicznej zabudowy mieszkaniowej poziom emitowanego hałasu nie może przekroczyć w porze dziennej 50 dB ($L_{Aeq D} = 50$ dB), a w porze nocnej 45dB ($L_{Aeq N} = 45$ dB). Nie przewiduje się zastosowania systemu chłodzenia paneli fotowoltaicznych, a co za tym idzie brak będzie dodatkowych uciążliwości akustycznych związanych z pracą wentylatorów. Nie planuje się zastosowania kontenera z wentylacją mechaniczną – wystarczająca będzie wentylacja grawitacyjna, która nie niesie ze sobą uciążliwości akustycznych.

W czasie eksploatacji instalacja fotowoltaiczna praktycznie nie emituje hałasu do środowiska. Panele ogniw fotowoltaicznych nie będą wyposażone w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw. Brak systemu chłodzenia eliminuje wytwarzanie hałasu w czasie eksploatacji elektrowni słonecznej. Chłodzenie będzie odbywać się w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego.

Obiektami, które mogą powodować emisje hałasu są inwertery (emitujące od 18 do 25 dB) i transformatory (do 80 dB). Poziom mocy akustycznej transformatora zależy od wybranego modelu. Transformator zostanie umieszczony w stacji transformatorowej, co zmniejszy poziom hałasu. Należy jednak zauważyć, że wyższy poziom hałasu występuje po spełnieniu dwóch warunków – musi panować bardzo wysoka temperatura zewnętrzna oraz farma musi produkować energię z prawie maksymalną mocą. Taka sytuacja może nastąpić jedynie w okresie letnim, w godzinach popołudniowych. W nocy elektrownia słoneczna nie

produkuje energii, a więc transformator nie będzie działał i nie będzie wymagał chłodzenia. W związku z powyższym nie będzie źródłem hałasu.

W sąsiedztwie omawianego przedsięwzięcia brak jest znaczących źródeł hałasu.

2. zanieczyszczenia atmosfery – na etapie eksploatacji przedsięwzięcia, co do zasady, brak będzie emisji substancji do powietrza atmosferycznego. Możliwy jest jedynie tymczasowy i krótkotrwały wzrost stężenia zanieczyszczeń powietrza atmosferycznego pyłami i gazami, powstałymi w związku z pracą maszyn ekip zajmujących się serwisowaniem instalacji, jej czyszczeniem oraz utrzymywaniem terenu (koszenie traw).

3. promieniowania elektromagnetycznego – W związku z produkcją i przesyłem energii elektrycznej na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej, będzie występowało promieniowanie elektromagnetyczne niejonizujące, które jest związane z przepływem prądu elektrycznego przez przewodnik. Zgodnie z definicją zawartą w art. 3 pkt ustawy Prawo Ochrony środowiska z dnia 27 kwietnia 2001 r. (Dz.U. z 2020 poz. 1219) przez pole elektromagnetyczne należy rozumieć pole elektryczne, magnetyczne oraz elektromagnetyczne o częstotliwość od 0 do 300 GHz. Z punktu widzenia potencjalnych skutków zdrowotnych promieniowania elektromagnetycznego można wyróżnić skutki oddziaływania pól o niskiej częstotliwości, obejmujące zakres 0÷3000 Hz oraz pola o dużych częstotliwościach (liczonych w GHz). W pierwszej grupie znajdują się pola wytwarzane przez większość maszyn i urządzeń zasilanych z sieci (w tym również sprzęty domowe) a także linie przesyłowe, transformatory i kable wysokiego i niskiego napięcia i instalacje elektryczne wewnątrz budynków. Druga grupa to urządzenia telekomunikacyjne i łączności bezprzewodowej, kuchenki mikrofalowe, GPS, bluetooth – zwykle o mocy znikomej z punktu widzenia oddziaływania na środowisko. Dopuszczalne wartości poziomu pól elektromagnetycznych zostały określone w Rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz.U. 2019 poz. 2448). Dopuszczalny poziom częstotliwości pola elektromagnetycznego dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkalną wynosi 50 Hz, przy dopuszczalnych poziomach składowej elektrycznej 1kV/m (1000 V/m) oraz składowej magnetycznej 60 A/m. Dla terenów dostępnych dla ludności, dla poziomu częstotliwości pola elektromagnetycznego w zakresie 0,5-50 Hz, dopuszczalny poziom składowej elektrycznej pola wynosi 10 kV/m. Podane wartości stanowią granicę pomiędzy obszarem oddziaływania pola elektromagnetycznego, a obszarem zupełnie bezpiecznym dla zdrowia ludzi i zwierząt. Przy podanych wartości ludzie mogą przebywać bez ograniczeń czasowych. Powyżej tych wartości można przebywać w ograniczonym czasie, obecnie przepisy tego nie precyzują. Źródłem promieniowania elektromagnetycznego dla elektrowni słonecznej będą:

- stacja transformatorowa,
- linie średniego napięcia,
- przepływ prądu w przewodniku paneli fotowoltaicznych.

Instalacje elektryczne oraz urządzenia do przesyłania energii elektrycznej projektowane do zastosowania w planowanej elektrowni fotowoltaicznej będą wytwarzały w swoim otoczeniu pole elektromagnetyczne o częstotliwości do 50 Hz. Natężenie pól elektrycznego

i magnetycznego, które powstają w sąsiedztwie tych urządzeń i instalacji elektrycznej są pomijalnie małe, dlatego nawet nie wykonuje się pomiarów pól elektrycznych ze względu na to, iż pole elektryczne o częstotliwości 50 Hz nie przenika przez ściany budynków a kable stosowane w liniach podziemnych mają metalowe, uziemione osłony. Dodatkowo natężenia pól – elektrycznego i magnetycznego maleją szybko wraz ze wzrostem odległości od linii elektroenergetycznych.

Kable energetyczne łączące ze sobą poszczególne panele będą układane w wykopach przykrytych metrową warstwą ziemi (która stanowi swoistą izolację), zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie normami, przez co nie będą one stanowić źródła podwyższonego promieniowania elektromagnetycznego.

Na etapie budowy oraz likwidacji nie będzie występowało oddziaływanie elektromagnetyczne.

Oddziaływanie w zakresie emisji pól elektromagnetycznych będzie znikome i nie będzie miało wpływu na komfort życia mieszkańców oraz pracę urządzeń np. RTV znajdujących się w domach. Warto wspomnieć, że teren farmy fotowoltaicznej będzie ogrodzony i niedostępny dla osób postronnych.

4. drgania – w fazie eksploatacji przedsięwzięcia nie będą występować.

5. wpływu na wody podziemne i powierzchniowe – inwestycja na etapie funkcjonowania nie będzie źródłem emisji ścieków socjalno-bytowych. Woda opadowa, która będzie obmywać panele nie ulegnie dodatkowej mineralizacji czy też wzbogaceniu o związki metali oraz soli. Wbijana konstrukcja wsporcza ze względu na zajmowaną przez nią małą powierzchnię, nie spowoduje obniżenia zwierciadła wód gruntowych, a dzięki wykonaniu jej ze stopu antykorozyjnego nie nastąpi jej rdzewienie; nie nastąpi wzrost kwasowości bądź zasadowości wód gruntowych. W okresie funkcjonowania instalacji może nastąpić wyciek oleju z transformatora (w przypadku zastosowania transformatora olejowego), jednakże ze względu na zastosowanie szczelnej misy olejowej zamkniętej w prefabrykowanej stacji kontenerowej, będącej w stanie zmagazynować co najmniej 100% oleju oraz wody z akcji gaśniczej, nie przewiduje się jego wycieku do gruntu.

6. wpływu na glebę – na etapie eksploatacji brak jest negatywnego oddziaływania projektowanej inwestycji na glebę.

Na terenie przedsięwzięcia możliwe jest ograniczenie infiltracji wody opadowej do gruntu wynikające z zajęcia stosunkowo niewielkich powierzchni uszczelniających pod budowę planowanych stacji transformatorowych i ewentualnego GPO. Jednakże na obszarze inwestycji będą dominować panele fotowoltaiczne, nachylone względem powierzchni terenu pod kątem, pomiędzy którymi znajdują się kilkucentymetrowe przerwy po których woda deszczowa będzie swobodnie ściekała i wsiąkała w grunt. Zatem realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie w żaden sposób na gospodarkę wodną i nie przyczyni się do przesuszenia gruntu pod panelami ani do zmiany stosunków wodnych.

Także, proces mycia paneli fotowoltaicznych nie zanieczyści środowiska gruntowo-wodnego, ponieważ do tego celu będzie wykorzystywana woda, bez użycia detergentów.

Na etapie eksploatacji, jak i budowy nie przewiduje się powstawania wód opadowych zanieczyszczonych, dlatego wody będą odprowadzane przez naturalną infiltrację do gruntu.

7. wytwarzania odpadów – w trakcie eksploatacji będą powstawały niewielkie ilości odpadów, co związane będzie z pracami serwisowymi obejmującymi m.in. wymianę poszczególnych sekcji ogniw. Wymiana ogniw przeprowadzana będzie każdorazowo przez wyspecjalizowany zespół serwisowy, który zabezpieczy transport i utylizację. Zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne zostaną poddane recyklingowi. Wśród odpadów, które mogą pojawić się na tym etapie funkcjonowania przedsięwzięcia, wskazać należy na następujące rodzaje odpadów:

- zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne oraz elementy z nich usunięte,
- odpady ze stosowania krzemu i jego pochodnych w ogniwach fotowoltaicznych
- odpady inne niż niebezpieczne związane z obecnością zatrudnionych osób przy pracach okresowych m.in.: butelki plastikowe i szklane, puszki po produktach spożywczych czy torby papierowe i foliowe
- odpadowe masy roślinne.

Nie planuje się czasowego gromadzenia odpadów. Za niezwłoczne zagospodarowanie odpadów powstających podczas okresowych kontroli, przeglądów technicznych oraz konserwacji i usuwania ewentualnych awarii będzie odpowiedzialny podmiot, któremu zostaną zlecone te zadania.

8. w zakresie ochrony przyrody – Etap eksploatacji – teren wykaszany będzie po 15 sierpnia, po potencjalnym wyprowadzeniu lęgów przez ptaki. Późne koszenie będzie miało na celu umożliwienie zakwitnięcia i zaowocowania roślin zielnych, co m.in. stworzyć może dobre warunki siedliskowe dla owadów. Ponadto koszenie powinno rozpoczynać się od centrum farmy w kierunku jej brzegów, w celu umożliwienia ucieczki drobnych zwierząt; w trakcie eksploatacji inwestycji ze względu na kluczowe znaczenie typu ogrodzenia dla zminimalizowania wpływu przedsięwzięcia na zwierzęta, zastosowane zostanie ogrodzenie z siatki o oczkach min. 10 cm lub ogrodzenie systemowe z zachowaniem przerwy między gruntem a krawędzią ogrodzenia min. 20 cm, co pozwoli na swobodne poruszanie się małych zwierząt przez teren farmy fotowoltaicznej. Ogrodzenie winno posiadać gładkie wykończenie krawędzi. Nie planuje się zastosowania prefabrykowanych cokołów, które mogłyby utrudniać przemieszczanie się małych zwierząt. Etap likwidacji – rozwiązania jak na etapie realizacji.

W przypadku likwidacji przedsięwzięcia, likwidacja ta obejmować będzie m.in. demontaż urządzeń i towarzyszących im instalacji, przeprowadzenie segregacji wytworzonych odpadów z uwzględnieniem ich rodzajów pod kątem ponownego ich wykorzystania; zapewnienie właściwego unieszkodliwienia lub utylizacji odpadów; zabezpieczenie wszelkich otworów instalacji podziemnych przed przedostaniem się do nich zanieczyszczeń z powierzchni ziemi.

Po zakończeniu eksploatacji, na terenie przedmiotowej inwestycji, zostanie przywrócony pierwotny stan środowiska przyrodniczego ze względu na minimalną ingerencję w podłoże gruntowe.

W celu zminimalizowania oddziaływania etapu realizacji i likwidacji przedsięwzięcia na środowisko zastosowane zostaną rozwiązania zgodne z dobrą praktyką budowlaną, takie jak korzystanie ze sprzętu w dobrym stanie technicznym, właściwa technologia wykonania prac, ograniczenie pracy urządzeń na biegu jałowym, utrzymywanie dróg dojazdowych w czystości, w celu ograniczenia pylenia.

Prace budowlano-montażowe wykonywane będą przy zastosowaniu urządzeń o niskiej emisji hałasu, natomiast przyjazdy oraz wyjazdy specjalistycznego sprzętu oraz samochodów transportujących materiały zostaną ograniczone do niezbędnego minimum. Inwestor nie planuje systemu chłodzenia paneli i stacji transformatorowych. Tym samym pogorszenie klimatu akustycznego w tym rejonie nie będzie znaczne, a uciążliwości akustyczne ustąpią wraz z zakończeniem prac.

Maksymalna wysokość górnej części konstrukcji montażowych, wraz z modułami PV nie powinna przekroczyć 5 m, dzięki czemu zasięg widoczności całej inwestycji będzie nieznaczny. Postrzeganie krajobrazu jest zawsze subiektywne, zależne od osobistych odczuć, dlatego oceny estetyczne elektrowni słonecznych mogą być skrajnie zróżnicowane. Opinie mogą mieć charakter negatywny, który będzie związany z obecnością obcych konstrukcji technicznych w krajobrazie, jak również pozytywny, związany z wyrafinowanym i nowoczesnym wyglądem elektrowni fotowoltaicznej. Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na krajobraz, florę i faunę, w żadnym z etapów realizacji inwestycji. Ze względu na małą ingerencję w podłoże gruntowe oraz brak stosowania szkodliwych preparatów, nie wystąpi degradacja i dewastacja gruntów rolnych. Planowane zaprzestanie produkcji rolnej pozwoli na odtworzenie naturalnej biocenozy gruntu, a teren zaprzestanie być wyjaławiany. Znikoma ingerencja w podłoże gruntowe nie spowoduje zmiany profilu litologicznego warstw ziemnych. Projektowana zmiana sposobu przeznaczenia terenu nie spowoduje na żadnym z etapów jej funkcjonowania – budowy, eksploatacji i likwidacji – negatywnego wpływu na zdrowie i życie ludzi. Nie będzie także miała wpływu na zdolności produkcyjne i możliwości racjonalnego gospodarowania terenów przyległych. Obszar przedsięwzięcia będzie odgradzony od terenów przyległych siatką. Nie przewiduje się powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

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

Zgodnie z brzmieniem art. 3 ust. 23 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska przez pojęcie „poważnej awarii” należy rozumieć: „zdarzenie, w szczególności emisję, pożar lub eksplozję, powstałe w trakcie procesu przemysłowego, magazynowania lub transportu, w których występuje jedna lub więcej niebezpiecznych substancji, prowadzące do natychmiastowego powstania zagrożenia życia lub zdrowia ludzi lub środowiska lub powstania takiego zagrożenia z opóźnieniem”.

Na terenie przedsięwzięcia nie będą znajdować się substancje niebezpieczne w ilościach, które decydują o zaliczeniu zakładu do kategorii zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej – zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju

z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych. Przy przestrzeganiu przez Wnioskodawcę instrukcji i wytycznych zainstalowanych instalacji ryzyko wystąpienia poważnej awarii jest znikome. W celu zapobieżenia wystąpienia ewentualnych awarii i zminimalizowania ich skutków systematycznie będą przeprowadzane przeglądy techniczne przez wyspecjalizowaną firmę serwisującą. Wszelkie prace tego typu będą wykonywane i nadzorowane przez osoby do tego uprawnione, legitymujące się świadectwem posiadania odpowiednich kwalifikacji. Niezależnie od powyższego, w okresie eksploatacji elektrowni, nie można wykluczyć następujących zdarzeń:

- przepalenie się kabli elektroenergetycznych – będzie to miało charakter lokalny, punktowy bądź liniowy;
- uszkodzenie mechaniczne oraz elektryczne paneli fotowoltaicznych – będzie to miało charakter lokalny, punktowy;
- uszkodzenie elektryczne inwerterów transformatora oraz innych urządzeń elektroenergetycznych – charakter lokalny, punktowy;
- uszkodzenie mechaniczne konstrukcji wsporczych, w przypadku ich błędnego montażu bądź uszkodzeń fabrycznych – będą mieć charakter lokalny;
- wycieki z transformatora (w przypadku zastosowania transformatora olejowego) – będą miały charakter punktowy, jednakże ze względu na zastosowanie szczelnej misy olejowej zamkniętej w prefabrykowanej stacji kontenerowej, nie przewiduje się jego wycieku do gruntu;
- pożar transformatora – ma to charakter lokalny, punktowy.

Wszystkie wyżej wymienione awarie nie będą oddziaływać w swoim zasięgu na okoliczne tereny oraz nie wystąpią poza terenem objętym inwestycją. Awarie nie będą niebezpieczne dla zdrowia i życia ludzi, ponieważ teren zostanie odgradzony i zabezpieczony przed wtargnięciem osób trzecich. Do usuwania ewentualnych awarii jakie wystąpią zostanie zatrudniona firma zewnętrzna, która będzie się specjalizować w usuwaniu danego typu uszkodzeń, posiadająca wyspecjalizowany sprzęt oraz odpowiednie pozwolenia, a personel będzie przeszkolony.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie:

W przypadku planowanej inwestycji, na każdym z etapów jej funkcjonowania, powstaną odpady. Ich segregacją, wywozem oraz unieszkodliwianiem będzie się zajmować wyspecjalizowana firma, posiadająca odpowiednie możliwości technologiczne oraz certyfikaty i pozwolenia, a całość będzie się odbywać zgodnie z obowiązującym prawem.

Na etapie realizacji inwestycji będą powstawały głównie odpady z następujących grup odpadów 12: Odpady z kształtowania oraz fizycznej i mechanicznej obróbki powierzchni metali i tworzyw sztucznych; 15: Odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach; 17: Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę

i ziemię z terenów zanieczyszczonych); 19: Odpady z instalacji i urządzeń służących zagospodarowaniu odpadów, z oczyszczalni ścieków oraz z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych; 20: Odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie.

Szacunkową masę odpadów, wyrażoną w Mg, które powstawać będą na etapie realizacji przedsięwzięcia, przedstawiono w poniższej tabeli:

Rodzaj odpadu	Podgrupa odpadu	Kod odpadu	Szacowana ilość [Mg]
Aluminium, żelazo i stal, kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 – odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali	17 04 02	28,8
		17 04 05	
		17 04 11	
Gleba i ziemia	17 05 – gleba i ziemia (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych oraz urobek z pogłębiania)	17 05 04	17
Odpady betonu, gruz betonowy	17 01 – odpady materiałów i elementów budowlanych oraz infrastruktury drogowej	17 01 01	8,4
		17 01 82	
Odpady komunalne niewymienione w innych grupach	20 03 – inne odpady komunalne	20 03 04	5,12
Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 – odpady opakowaniowe (włącznie z selektywnie gromadzonymi komunalnymi odpadami opakowaniowymi)	15 01 10*	0,2
Tworzywa sztuczne	20 01 – odpady komunalne segregowane i gromadzone selektywnie (z wyłączeniem 15 01)	20 01 39	0,64
Cząstki i pyły żelaza oraz jego stopów	12 01 – odpady z kształtowania oraz	12 01 02	0,64

	fizycznej i mechanicznej obróbki powierzchni metali i tworzyw sztucznych.		
Odpady metali nieżelaznych	19 10 – odpady z rozdrabniania odpadów	19 10 02	0,064

* odpady niebezpieczne

Powstające odpady będą zbierane w sposób selektywny, magazynowane w miejscach do tego przystosowanych a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia. Realizacja elektrowni fotowoltaicznych nie będzie wymagała wykonania trwałych fundamentów pod montaż paneli fotowoltaicznych. Prace ziemne będą wymagały posadowienia stacji transformatorowych, wykonania koryta pod drogę wewnętrzną wraz z placami postojowymi i manewrowym oraz wykonania przyłączy elektroenergetycznych w wykopie wąskoprzestrzennym.

Masy ziemne zostaną wykorzystane na obszarze przedsięwzięcia, m.in. do zasypania kabli elektroenergetycznych. Do czasu wykorzystania, wierzchnia warstwa gleby zostanie tymczasowo zmagazynowana w wydzielonym miejscu na działce inwestycyjnej. Masy ziemne z głębszych warstw wykopu zostaną tymczasowo odłożone np. wzdłuż wykopów pod kabel, podobnie jak warstwa próchnicza i w całości wykorzystane na terenie inwestycyjnym. Tak zmagazynowane i ponownie wykorzystane masy ziemne nie będą zatem odpadem o kodzie 17 05 04.

Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia nie prognozuje się powstawania znacznych ilości odpadów. Mogą to być ewentualnie odpady takie jak zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12. W tabeli poniżej przedstawiono wykaz odpadów powstających na tym etapie funkcjonowania przedsięwzięcia:

Rodzaj odpadu	Podgrupa odpadu	Kod	Szacowana ilość [Mg/rok/MW]
Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 – odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych	16 02 13*	1,5
Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 - odpady opakowaniowe (włącznie z selektywnie gromadzonymi komunalnymi odpadami	15 01 01	0,075
		15 01 02	

	opakowaniowymi)		
Inne niewymienione odpady	06 08 - odpady z produkcji, przygotowania, obrotu i stosowania krzemu oraz pochodnych krzemu	06 08 99	0,0025
Odpadowe masy roślinne	20 02 – odpady z ogrodów i parków (w tym z cmentarzy)	20 02 01	0,625

* odpady niebezpieczne

Gospodarka tymi odpadami będzie prowadzona zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

Na etapie likwidacji do największej ilości powstałych odpadów należeć będą odpady z grupy 20 01 36 – zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23, 20 01 35 (np. demontowane panele fotowoltaiczne, inwertery, odpady z demontażu stacji transformatorowych). Powstające odpady będą zbierane w sposób selektywny, magazynowane w miejscach do tego przystosowanych, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia.

W ramach unowocześnienia lub rozbudowy instalacji może wystąpić konieczność przeprowadzenia procedury likwidacji pojedynczych elementów instalacji i obiektów budowlanych.

W chwili obecnej nie jest możliwe określenie przewidywanej ilości odpadów – wielkość ta zależeć będzie od stanu technicznego, w jakim będą znajdować się poszczególne urządzenia w momencie ewentualnej likwidacji instalacji. Cały przebieg procesu likwidacji będzie monitorowany i rejestrowany, gdyż odpowiedzialnym za prawidłowy przebieg i ewentualną degradację środowiska jest prowadzący obiekt.

g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji:

Inwestycja nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi.

II. usytuowanie przedsięwzięcia:

Zaplanowane przedsięwzięcie zrealizowane będzie w granicach działek o nr ew.: 22, 23, 48 arkusz PGR w obrębie Cieszowa, w gminie Koszęcin, w powiecie lublinieckim, w województwie śląskim.

Dla terenu realizacji przedsięwzięcia brak jest obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek:

Inwestycja realizowana będzie na terenie, na którym nie występują obszary: wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, leśne, obszary objęte ochroną

(w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników śródlądowych).

Teren planowanego przedsięwzięcia nie znajduje się ponadto w pobliżu ujść rzek, w obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych oraz stref ochronnych ujęć wody oraz obszarze przylegającym do jezior. Leży także poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne.

W ramach realizacji przedsięwzięcia nie dojdzie do zaburzenia istniejących stosunków wodnych. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie się również wiązała z niszczeniem, przekształcaniem lub likwidowaniem naturalnych zbiorników wodnych, starorzeczy czy obszarów wodno-błotnych.

Analizowane przedsięwzięcie położone jest w zasięgu Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW6000110 oraz w zlewni Małej Panwi, w Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie PLRW600017118149 o nazwie Leśnica, oznaczonej jako naturalna część wód. W wyniku analizy dokumentów uznano, że planowane działania w ramach przedsięwzięcia nie wpłyną negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których jest mowa w art. 57, art. 59, art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2021 r., poz. 2223 z późn. zm.) ustanowionych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r., poz. 1967).

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarach wybrzeży.

c) obszary górskie i leśne:

Planowane przedsięwzięcie nie będzie realizowane na terenie leśnym lub górskim.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:

Inwestycja będzie realizowana na terenie, na którym nie występują obszary objęte ochroną (w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych), obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, jeziora, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne lub kulturowe. Najbliżej położony obszar Natura 2000 – Bagno w Korzonku PLH240029, znajduje się w odległości ok. 10 km od terenu inwestycji. Przedmiotowa inwestycja nie będzie źródłem zidentyfikowanych zagrożeń dla przedmiotów ochrony, nie wpłynie na możliwość osiągnięcia celów działań ochronnych, ani nie wpłynie na możliwość na realizację zaplanowanych działań ochronnych.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w otulinie Parku Krajobrazowego Lasy nad Górną Liswartą. Celem ochrony w ww. Parku Krajobrazowym jest ochrona specyficznej fizjonomii krajobrazu dorzecza Liswarty jako syntezy wartości przyrodniczych i kulturowych, a zwłaszcza zachowanie: 1) właściwego stanu ochrony siedlisk przyrodniczych, w szczególności siedlisk hydrogenicznych dorzecza Liswarty, w tym naturalnych cieków wodnych, starorzeczy oraz innych naturalnych i antropogenicznych zbiorników wodnych,

torfowisk wysokich i przejściowych, trzęsawisk, obniżen dolnikowych, mszarów i źródlisk;
2) szaty roślinnej, w tym charakterystycznego układu mozaiki leśno-łąkowo-polnej;
3) różnorodności flory i fauny; 4) walorów krajobrazowych, w tym elementów charakterystycznego krajobrazu kulturowego, z zabytkowymi układami przestrzennymi wsi, zespołami pałacowo-parkowymi, historycznymi elementami zagospodarowania przemysłowego, alejami, zadrzewieniami śródpolnymi i historycznym układem dróg; w celu popularyzacji tych wartości w warunkach zrównoważonego rozwoju.

Biorąc pod uwagę ww. cele ochronne parku oraz rodzaj planowanej inwestycji należy stwierdzić, iż eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie zagrozi osiągnięciu ich. Potwierdzeniem powyższego stanowi opinia wyrażona przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, postanowieniem z dnia 06 października 2022 r., WOOŚ.4220.538.2022.AF1.2 oraz pismo Zespołu Parków Krajobrazowych Województwa Śląskiego z dnia 21 września 2022 r., znak: OKiDK-K.4020.5.2022.AH.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest w korytarzu ekologicznym wyznaczonym w ramach projektu: „Mapy korytarzy migracyjnych” opracowanej przez Instytut Biologii Ssaków Polskiej Akademii Nauk w Białowieży. Korytarz w miejscu, gdzie planowana jest PV Koszęcin ma ponad 6,5 km szerokości, natomiast inwestycja zajmie ok. 370 m szerokości czyli 5,7 % szerokości korytarza. Ponadto teren inwestycji jest terenem otwartym, więc jest mniej atrakcyjny dla migracji zwierząt niż obszary leśne znajdujące się po wschodniej i zachodniej stronie inwestycji. Natomiast inwestycja leży poza korytarzami wyznaczonymi dla województwa śląskiego.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia:

Przedsięwzięcie nie będzie realizowane w obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:

W bezpośrednim rejonie oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie występują szpitale, cmentarze, sanktuaria itp.; atrakcje turystyczne; obszary ważne z punktu widzenia wartości kulturowych, historycznych lub archeologicznych.

Na obszarze przeznaczonym pod instalację oraz w zasięgu jej oddziaływania nie zidentyfikowano obiektów zabytkowych, w tym stanowisk archeologicznych, lub mających znaczenie historyczne lub kulturowe. Mimo to podczas prowadzenia prac budowlanych należy zachować szczególną ostrożność i w przypadku znalezienia przedmiotu, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem archeologicznym, wykonawca będzie obowiązany, przy użyciu dostępnych środków, zabezpieczyć ten przedmiot i oznakować miejsce jego znalezienia oraz niezwłocznie zawiadomić o znalezieniu tego przedmiotu właściwego wojewódzkiego konserwatora zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, właściwego wójta (burmistrza, prezydenta miasta), zgodnie z zapisami ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami.

h) gęstość zaludnienia:

Planowana inwestycja usytuowana jest na terenie gminy Koszęcin. Z informacji udostępnionych przez Główny Urząd Statystyczny wynika, iż teren gminy w 2019 roku zamieszkiwało 11815 osób, co daje 91 osób na 1 km². Najbliższa zabudowa mieszkalna znajduje się ok. 295 m na południe od przedsięwzięcia - w miejscowości Irki.

i) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie sąsiaduje z obszarami uzdrowisk lub ochrony uzdrowiskowej.

III. rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt I i pkt II:

Wójt Gminy Koszęcin dokonał analizy rodzaju, charakteru i usytuowania przedmiotowego przedsięwzięcia pod kątem potencjalnej skali jego oddziaływania na środowisko przyrodnicze oraz wskazał warunki i wymagania, które należało uwzględnić w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Stwierdzono, że planowane do realizacji przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na pogorszenie warunków środowiskowych. Pojawiające się oddziaływania przedsięwzięcia w fazie realizacji mieszczą się w granicach dopuszczalnych poziomów dla poszczególnych komponentów środowiska. Przedmiotowa inwestycja będzie realizowana w sposób zgodny z wymogami ochrony środowiska. Szczególny nacisk będzie nałożony na zminimalizowanie oddziaływania na środowisko naturalne powstałe w fazie realizacji przedsięwzięcia. Przedmiotowa inwestycja nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na klimat akustyczny ani stan powietrza atmosferycznego. Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie związana wyłącznie z ruchem pojazdów zapewniających właściwe utrzymanie farmy (serwisowanie instalacji, mycie paneli, koszenie). Ma ona charakter marginalny i przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko, nie będzie wywierała szkodliwego wpływu na środowisko. Ze względu na skalę i charakter zamierzenia, przewiduje się, że farma fotowoltaiczna nie będzie generowała ponadnormatywnych uciążliwości akustycznych na terenach chronionych w trakcie eksploatacji. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych i stacji transformatorowych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Nie przewiduje się zastosowania nawiewowego systemu chłodzącego z użyciem wentylatorów, które mogłyby być emitorem hałasu.

W celu zminimalizowania zjawiska ewentualnej śmiertelności zwierząt nałożono na Inwestora warunki realizacji oraz eksploatacji przedsięwzięcia. Nakazano prowadzenie wszelkich prac w sposób umożliwiający migrację zwierząt i niepowodujący powstawania pułapek, z których ucieczka zwierząt byłaby niemożliwa. W przypadku braku możliwości ucieczki zwierząt ze stref zagrożenia powinny one być odłowione i wyniesione poza teren realizacji inwestycji (do siedlisk zapewniających ich przetrwanie). Prace w ramach realizacji inwestycji można rozpocząć po przeniesieniu osobników dorosłych i ich form rozwojowych. Niezależnie od powyższego wykonawca zobowiązany jest do przestrzegania przepisów dotyczących ochrony gatunkowej z mocy prawa i w sytuacji, gdy kontynuacja prac budowlanych wymagać będzie zniszczenia, zrywania, uszkodzenia roślin, niszczenia siedlisk roślin oraz gatunków zwierząt (miejsc ich rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji i żerowania) objętych ochroną, chwytania okazów zwierząt objętych ochroną, czy też

przemieszczania ich z miejsc regularnego przebywania na inne miejsca, winno się wstrzymać prace do czasu uzyskania stosownego zezwolenia – tj. decyzji wynikającej z art. 56 ust. 2 pkt 1 i 2 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tj. Dz. U. z 2022 r., poz. 916 z późn. zm.). W fazie eksploatacji, zastosowane zostaną panele wyprodukowane przy użyciu nowych standardów technologicznych. Nałożono na Inwestora obowiązek zamontowania paneli wyposażonych w powłokę antyrefleksyjną.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie wpływać na krajobraz kulturowy z uwagi na zlokalizowanie go na terenach rolnych oraz stosunkowo niewielką wysokość konstrukcji. Funkcjonowanie inwestycji nie jest związane ze zjawiskami niekorzystnymi jak emisja wibracji, wytwarzanie odpadów niebezpiecznych, nie zachodzi konieczność niwelacji terenu, niszczenia stanowisk roślin chronionych. Na terenie objętym wnioskiem nie znajdują się drzewa oraz krzewy prawnie chronione, które wymagałyby zgody na ich usunięcie.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie będzie negatywnie oddziaływać na warunki gruntowo-wodne. Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy i likwidacji przedsięwzięcia, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w system odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet. Z zasady moduły fotowoltaiczne nie wymagają czyszczenia, ponieważ zachodzi proces samooczyszczania dzięki opadom atmosferycznym, niemniej jednak w przypadku bardzo dużych zabrudzeń nie ulegających procesowi samooczyszczania przewiduje się możliwość mycia paneli. Mycie paneli będzie wykonywane wyłącznie wodą bez stosowania jakichkolwiek środków chemicznych lub z użyciem środków biodegradowalnych. Woda użyta do mycia paneli będzie lokalnie nawadniać teren nie powodując zmian stanu wody na gruntach sąsiednich. Woda do mycia paneli będzie dowożona na teren inwestycji w pojemnikach. Planowane przedsięwzięcie nie zmieni kierunku odpływu wód opadowych i roztopowych. Wody opadowe i roztopowe będą naturalnie wsiąkać w grunt. W celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska w przypadku awarii każdy transformator olejowy będzie posiadał szczelną misę zabezpieczającą co najmniej 100% objętości używanego oleju oraz wody z akcji gaśniczej. Drugim alternatywnym wariantem może być zastosowanie transformatora w izolacji suchej (żywicznej).

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania inwestycji w zakresie generowania pola elektromagnetycznego należy stwierdzić, iż elektrownia fotowoltaiczna o mocy do 20 MW nie stanowi źródła pola elektromagnetycznego, które powodowałoby jakiejkolwiek zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi nawet w przypadku bezpośredniego zamieszkiwania w sąsiedztwie farmy fotowoltaicznej. Nie będzie dochodziło do kumulowania się oddziaływania pól elektromagnetycznych farm, które zaplanowane zostały do realizacji w danym obszarze.

Teren inwestycji w przeważającej mierze zachowa swój status powierzchni biologicznie czynnej, a co za tym idzie elektrownia nie będzie przyczyną erozji gleby. Zaniechanie upraw polowych na rzecz trawy (teren pod panelami i pomiędzy nimi) nie wpłynie niekorzystnie na urodzajność gleby i w żaden sposób nie przyczyni się do degradacji gruntu.

Ze względu na charakter inwestycji oraz znaczą odległość od granicy państwa nie będzie miało miejsca transgraniczne oddziaływanie na środowisko.

Inwestycja nie kwalifikuje się jako zakład o zwiększonym bądź dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej w myśl ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r., poz. 1973 z późn. zm.), ponieważ w instalacji nie występują substancje niebezpieczne wymienione w ww. przepisach.

W toku realizacji, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia podjęty zostanie szereg działań minimalizujących wpływ planowanego przedsięwzięcia na środowisko, to jest:

W zakresie ochrony powietrza i środowiska akustycznego przewiduje się następujące działania minimalizujące oddziaływanie:

- Ekonomiczne używanie samochodów np. poprzez wyłączenie silników podczas załadunku i rozładunku oraz dobra organizacja pracy,
- Ograniczenie pracy maszyn budowlanych na biegu jałowym do niezbędnego minimum.
- Prowadzenie prac budowlanych w godzinach od 6:00 do 22:00,
- Wykorzystywanie maszyn i pojazdów posiadających wszelkie atesty, certyfikaty i przeglądy techniczne,
- Regularne przeglądy sprzętu budowlanego,
- Przy przewożeniu materiałów sypkich stosowanie plandek ograniczających pylenie,
- Możliwe maksymalne oddalenie zaplecza budowy od zabudowy mieszkalnej.

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego Inwestor planuje działania jak:

- Stosowanie bezściekowych technologii,
- Okazjonalne mycie paneli wodą bez dodatków chemicznych,
- Wyposażenie placu budowy w przenośne toalety oraz wywożenie nieczystości przez wyspecjalizowane firmy,
- W przypadku instalacji transformatora olejowego, będzie on wyposażony w szczelną misę, zabezpieczającą środowisko przed zanieczyszczeniem,
- Wyposażenie placu budowy w sorbenty,
- Brak przechowywania na terenie inwestycji jakichkolwiek paliw lub innych substancji mogących negatywnie wpłynąć na wody powierzchniowe lub podziemne,
- Utrzymanie maszyn, urządzeń i środków transportu w należytym stanie technicznym,
- Ewentualne zabiegi mycia paneli wykonywane będą przy użyciu zdemineralizowanej wody bez dodatku substancji chemicznych/detergentów lub za pomocą bezwodnej technologii, a zmywane zanieczyszczenia będą miały pochodzenie naturalne (np. pyłki roślinne, ptasie odchody, piasek),
- Nie przewiduje się przekształcania koryt cieków czy zbiorników wodnych w ramach przedsięwzięcia.

W celu zlikwidowania lub zminimalizowania uciążliwości dla fauny wynikających z realizacji

inwestycji zostaną podjęte następujące działania:

- Prace budowlane w tym ziemne rozpoczną się poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu, maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu, przez specjalistę przyrodnika braku aktywności lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie przedsięwzięcia.
- W celu ograniczenia wpływu na bezkręgowce oraz inne zwierzęta o niewielkich rozmiarach ciała, pozostawi się tereny pod i pomiędzy panelami (z wyłączeniem koniecznych do wybudowania dróg technologicznych) do naturalnej sukcesji roślinnością lub ewentualnie obsadzenie terenu miododajnymi gatunkami roślin. Podkaszanie roślinności pod i pomiędzy panelami prowadzone będzie nie częściej niż jest to konieczne, by roślinność nie przesłaniała powierzchni paneli.
- W celu zminimalizowania oddziaływania inwestycji na drobne gatunki zwierząt (w tym na płazy) pozostawi się wolną przestrzeń pod siatką ogrodzeniową. Przestrzeń pomiędzy powierzchnią gruntu, a ogrodzeniem będzie wynosić minimum 10 cm. Umożliwi to migrację drobnych zwierząt na i poza obszar elektrowni fotowoltaicznej.
- W przypadku chiropterofauny zaleca się pozostawienie obszaru elektrowni do naturalnej sukcesji roślinnością (lub ewentualnie obsadzenie terenu miododajnymi gatunkami roślin). Takie działanie może mieć pozytywne znaczenie dla występowania entomofauny, która stanowią bazę pokarmową nietoperzy.
- By ograniczyć wpływ inwestycji na niektóre grupy zwierząt, szczególnie na płazy i nietoperze, teren farmy fotowoltaicznej w godzinach nocnych nie będzie oświetlony stałym światłem. Zostaną zastosowane tzw. czujniki ruchu, które włączą oświetlenie jedynie przy stwierdzeniu ruchu na terenie farmy. Instalacja nie będzie podświetlana w sposób ciągły z wyjątkiem opcjonalnej stacji GPO.
- Po wybudowaniu elektrowni fotowoltaicznej, na jej obszarze nie będą stosowane herbicydy oraz repelenty, które mogłyby mieć negatywny wpływ na faunę. Zaleca się, by po wybudowaniu inwestycji powierzchnia paneli fotowoltaicznych była czyszczona jedynie zwykłą wodą – bez użycia żadnych środków chemicznych, które mogłyby przedostawać się do gleby lub do wód podziemnych i powierzchniowych.
- Wykaszanie roślinności zielnej po wybudowaniu elektrowni fotowoltaicznej będzie odbywać się poza okresem lęgowym ptaków (tj. w okresie od sierpnia do marca). Wykaszanie będzie prowadzone od środka na zewnątrz elektrowni, co zminimalizuje ryzyko śmiertelności ptaków i drobnych zwierząt.
- Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwertera, transformatora i sterowni zostaną zasłonięte siatką o oczkach max 1 cm średnicy, aby uniemożliwić przedostanie się przez nie zwierząt.
- Panele fotowoltaiczne zostaną wyposażone w warstwy antyrefleksyjne ograniczające efekt oślepiania ptaków oraz niwelowanie efektu „lustra wody”.

W zakresie flory przewiduje się następujące działania minimalizujące oddziaływanie

inwestycji na środowisko:

- Zasiane rodzimych gatunków traw pod rzędami paneli oraz pomiędzy nimi,
- Wykaszanie roślinności jedynie w przypadku jej nadmiernego rozrostu, nie częściej niż kilka razy do roku,
- Brak użycia środków ochrony roślin ani nawozów sztucznych,
- Ochronę otaczającą roślinność przed zniszczeniem na etapie prac budowlanych,
- Brak wycinki drzew i krzewów w związku z realizacją inwestycji.

W celu ochrony krajobrazu:

- Elementy farmy, zwłaszcza budynki i ogrodzenia, zostaną wykonane w kolorystyce nie kontrastującej z toczaniem, np. w odcieniach szarości i zieleni,
- Nie przewiduje się montażu elementów, które mogą stanowić dominantę krajobrazową.

Minimalizacja oddziaływania związanego z promieniowaniem elektromagnetycznym będzie realizowana za pomocą działań jak:

- Ograniczenie dostępu do farmy dla osób postronnych,
- Ograniczony dostęp do stacji transformatorowych jedynie dla osób uprawnionych,
- Lokalizacja transformatorów w oddaleniu od budynków mieszkalnych.

Inwestor realizujący przedsięwzięcie jest obowiązany uwzględnić ochronę środowiska w trakcie realizacji inwestycji, a w szczególności ochronę gleby, zieleni, naturalnego ukształtowania terenu i stosunków wodnych (zgodnie z art. 75 ustawy Prawo ochrony środowiska – tekst jednolity: Dz. U. z 2021 r., poz. 1973 z późn. zm.).

Mając na uwadze powyższe informacje, uwzględniając uwarunkowania zawarte w art. 63 ust. 1 u.u.i.ś., a w szczególności niewielkie prawdopodobieństwo znaczącego oddziaływania na środowisko, Wójt Gminy Koszęcin stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: *„Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin”*, które to przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej Koszęcin Solar Park o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, realizowanej w granicach działek o nr ew.: 22, 23 i 48, ark mapy PGR obręb Cieszowa. Jednocześnie niniejszą decyzją określone zostały warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia pn.: *„Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin”*, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych i zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich.

- POUCZENIE -

1. Od niniejszej decyzji stronom przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Częstochowie za pośrednictwem Wójty Gminy Koszęcin w terminie 14 dni od daty otrzymania niniejszej decyzji.

2. Doręczenie niniejszej decyzji Wnioskodawcy oraz stronom, będących podmiotami, którym przysługują prawa rzeczowe do nieruchomości stanowiących teren inwestycji (działki nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin) następuje w drodze przesyłki pocztowej poleconej. Doręczenie niniejszej decyzji pozostałym stronom, w tym osobom, którym przysługują prawa rzeczowe do nieruchomości o nieuregulowanym lub nieujawnionym stanie prawnym, będących stronami niniejszego postępowania administracyjnego, następuje w drodze obwieszczenia (zamieszczone na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Koszęcin oraz na stronie internetowej Urzędu Gminy Koszęcin: www.koszecin.bipgminna.pl) sporządzonego w trybie art. 74 ust. 3 i 3f u.u.i.ś. w zw. z art. 49 k.p.a. oraz poprzez zamieszczenie pisma na stronie BIP Urzędu Gminy Koszęcin – „Środowisko naturalne” - Przedsięwzięcie pn.: Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin: „Jeżeli przepis szczególny tak stanowi, zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej”; art. 49 § 2. „Dzień, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej wskazuje się w treści tego obwieszczenia, ogłoszenia lub w Biuletynie Informacji Publicznej. Zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej”. Zgodnie z art. 49b § 1 k.p.a.: „W przypadku zawiadomienia strony zgodnie z art. 49 § 1 lub art. 49a o decyzji lub postanowieniu, które podlega zaskarżeniu, na wniosek strony, organ, który wydał decyzję lub postanowienie, niezwłocznie, nie później niż w terminie trzech dni od dnia otrzymania wniosku, udostępnia stronie odpis decyzji lub postanowienia w sposób i formie określonych we wniosku, chyba że środki techniczne, którymi dysponuje organ, nie umożliwiają udostępnienia w taki sposób lub takiej formie”. Zgodnie z art. 49b § 2 k.p.a.: „Jeżeli decyzja lub postanowienie, o których mowa w § 1, nie mogą być udostępnione stronie w sposób lub formie określonych we wniosku, organ powiadamia o tym stronę i wskazuje, w jaki sposób lub jakiej formie odpis decyzji lub postanowienia może być niezwłocznie udostępniony”.

3. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

4. Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

5. Zgodnie z art. 86 u.u.i.ś., decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzję, o których mowa w art. 72 ust. 1 u.u.i.ś.

6. Ważność decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach została określona w art. 72 ust. 3 i 4 u.u.i.ś.

7. Niniejsza decyzja nie rodzi praw do nieruchomości i urządzeń koniecznych do jej realizacji oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich przysługujących im wobec tych nieruchomości i urządzeń.

8. Niniejsza decyzja nie zwalnia Wnioskodawcy z uzyskania innych uzgodnień, decyzji, pozwoleń i zezwoleń wymaganych odrębnymi przepisami.

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł (słownie: dwieście pięć złotych 00/100), zgodnie z cz. 1 kol. 3 pkt 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity: Dz. U. z 2022 r., poz. 2142 z późn. zm.).

Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Wnioskodawca – za pośrednictwem pełnomocnika – listem poleconym ZPO;
2. Podmioty, którym przysługują prawa rzeczowe do nieruchomości – według rozdzielnika do pisma (list polecony ZPO);
3. Pozostałe strony postępowania – w drodze obwieszczenia (zamieszczone na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Koszęcin oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Koszęcin) sporządzonego w trybie art. 74 ust. 3 i 3f u.u.i.ś. w zw. z art. 49 k.p.a. oraz poprzez zamieszczenie pisma na stronie BIP Urzędu Gminy Koszęcin – „Środowisko naturalne” – Przedsięwzięcie pn.: *„Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin”*.
3. A.a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska (na podstawie art. 74 ust. 4 u.u.i.ś.)
ul. Dąbrowskiego 22
40-024 Katowice;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny (na podstawie art. 74 ust. 4 u.u.i.ś.)
ul. Dworcowa 17
42 – 700 Lubliniec;
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Opolu (na podstawie art. 74 ust. 4 u.u.i.ś.)
ul. Odrowążów 2
45-089 Opole
4. Starosta Lubliniecki (na podstawie art. 86a w zw. z art. 378 ust. 1 p.o.ś.)
ul. Paderewskiego 7
42-700 Lubliniec