

GG.6220.4.15.2024

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 2024 r., poz. 572 – 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 2024 r., poz. 1112 – dalej jako „u.u.i.s.”) 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 21 marca 2024 r. złożonego przez PPV-V07 Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu, reprezentowaną przez pełnomocnika – Pana Jacka Rzaskiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem”*;

Po zasięgnięciu opinii:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach – postanowienie znak: WOOS.4220.160.2024.AM.6 z dnia 30 lipca 2024 r. (wpływ na elektroniczną skrzynkę podawczą Urzędu Gminy Koszęcin e-puap: 01 sierpnia 2024 r.);
- Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Opolu – pismo znak: CO.ZZŚ.4901.50.2024.DG z dnia 16 kwietnia 2024 r. (wpływ do Urzędu Gminy Koszęcin: 18 kwietnia 2024 r.);
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lublińcu – opinia sanitarna znak: NS-ZNS.9022.50.2024 z dnia 17 kwietnia 2024 r. (wpływ na elektroniczną skrzynkę podawczą Urzędu Gminy Koszęcin e-puap: 17 kwietnia 2024 r.),

Wójt Gminy Koszęcin:

- I. Stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem”.**

- II. Określa istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem”, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych i zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, to jest:**
- 1. Zaplecza budowy, place do magazynowania materiałów budowlanych oraz parkowania maszyn, należy lokalizować w pierwszej kolejności na obszarach zagospodarowanych i terenach przekształconych, w szczególności poza zasięgiem rzutu pionowego koron drzew nieprzeznaczonych do wycinki oraz w odległości co najmniej 2 m na zewnątrz od tego zasięgu. Nadzór przyrodniczy będzie każdorazowo oceniał i decydował o wyłączeniu dodatkowych terenów, które w jego ocenie zostaną uznane za cenne przyrodniczo, z lokalizacji zapleczy budowy;**
 - 2. Prace przygotowawcze przed rozpoczęciem inwestycji należy prowadzić po uprzednim sprawdzeniu przez nadzór przyrodniczy – botaniczny i zoologiczny czy na powierzchni terenu objętego oddziaływaniem nie znajdują się siedliska, a także stanowiska chronionych roślin i zwierząt. W przypadku ich stwierdzenia nadzór przyrodniczy zadecyduje o dalszym sposobie postępowania, tj. m.in. o przesadzeniu/przeniesieniu ich w odpowiednie miejsca poza teren objęty przedsięwzięciem oraz o konieczności uzyskania zezwolenia na czynności podlegające zakazom;**
 - 3. W celu zminimalizowania wpływu zaplanowanych prac na drzewa nieprzeznaczone do wycinki należy:**
 - a) pnie drzew, gdzie w rejonie rzutów ich koron konieczne będzie wykonanie prac ziemnych, budowlanych oraz ruch pojazdów, zabezpieczyć przez szczelne oszalowanie deskami, wypełniając przestrzeń pomiędzy pniem, a deską materiałem amortyzującym (np. matami słomianymi, jutą), deski mocować bez użycia gwoździ, wysokość szalowania ok. 2 m, do wysokości dolnych gałęzi korony, dolną krawędź opierać na podłożu, nie zaś na nadbiegach korzeniowych,**
 - b) drzewa znajdujące się w bezpośrednim sąsiedztwie robot budowlanych, gdzie nie są planowane prace/przejazdy sprzętu mechanicznego wygrodzić trwałym ogrodzeniem o wysokości 1,5 m, w odległości stosownej do obwodu drzewa. Dokładne miejsce i sposób wykonywania zabezpieczeń określi specjalista botanik z nadzoru przyrodniczego. Ewentualne prace prowadzone w strefie korzeniowej (od pnia drzewa do 2 m od obrysu korony) należy wykonywać ręcznie,**
 - c) korzenie odsłonięte w czasie wykopów należy, w miarę możliwości ręcznie, wypuścić głębiej i zabezpieczyć przed wysychaniem i przymrozkami, np. poprzez zastosowanie osłon jutowych, a wykopy w pobliżu drzew niezwłocznie zasypać po zakończeniu prac. W przypadku przerw w pracy wykopy należy tymczasowo zasypać lub przykryć korzenie matami słomianymi, aby przeciwdziałać ich**

wysychaniu. W warunkach grożących przesuszeniem korzeni drzewa należy podlewać i utrzymywać korzenie w odpowiedniej wilgotności. Niedopuszczalne jest obcinanie korzeni szkieletowych drzew,

- d) w obrębie rzutu korony nie można magazynować materiałów chemicznych, budowlanych i ziemi z powstałych wykopów, stosować otwartego ognia, lokalizować placów manewrowych i miejsc postoju sprzętu ciężkiego,
 - e) po zakończeniu prac zabezpieczenia drzew należy zdemontować.
4. Wycinkę drzew i krzewów należy przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków, przypadającym w terminie od 1 marca do 15 października. Dopuszcza się przeprowadzenie wycinki w okresie lęgowym, lecz po uprzednim potwierdzeniu przez specjalistę zoologa (ornitologa) braku lęgów gatunków chronionych. Kontrolę zajęcia siedlisk przeprowadzić należy nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem prac. W przypadku ich stwierdzenia nadzór przyrodniczy zdecyduje o dalszym sposobie postępowania, m.in. o konieczności wstrzymania prac i uzyskaniu odpowiedniego zezwolenia na realizację czynności zakazanych w stosunku do chronionych gatunków zwierząt.
5. W celu ochrony przed rozprzestrzenianiem inwazyjnych gatunków roślin należy eliminować je pod nadzorem botanicznym, w następujący sposób:
- a) usunąć rośliny metodą mechaniczną – koszenie ręczne (kosa tradycyjna, kosa spalinowa, maczeta, sekator), co najmniej 3 razy w ciągu roku: połowa maja, połowa lipca, połowa września. Następnie teren obsiać rodzimymi gatunkami zielnymi,
 - b) dokładnie zebrać skoszoną biomasę do foliowych worków, a następnie wywieźć i zutylizować,
 - c) po każdorazowym koszeniu wykopać części podziemne roślin, a następnie dokładnie zebrać korzenie i podobnie, jak w przypadku biomasy z części nadziemnych roślin, przetransportować i zutylizować,
 - d) ziemię zawierającą diaspory czy inne elementy inwazyjnych gatunków roślin przekazać jako odpad i nie wykorzystywać w celu uporządkowania terenu. Klasyfikacji przydatności ziemi do powtórnego wykorzystania w kontekście występowania elementów roślin inwazyjnych powinien wykonać nadzór botaniczny. Nie należy przemieszczać mas ziemnych zawierających elementy roślin inwazyjnych, za wyjątkiem przemieszczania w celu utylizacji.
 - e) narzędzia używane do koszenia roślin inwazyjnych oraz sprzęt wykorzystywany do prac ziemnych, prowadzonych w rejonach występowania ich skupisk, należy każdorazowo dokładnie czyścić po zakończeniu prac.
6. W celu ochrony przed nieumyślnym zabijaniem zwierząt w trakcie realizacji przedsięwzięcia:

- 7. W celu ochrony przed nieumyślnym zabijaniem zwierząt w trakcie realizacji przedsięwzięcia:**
- a) przed przystąpieniem do wykonywania prac terenowych wszystkich pracowników należy przeszkolić i poinformować o sposobie postępowania w przypadku stwierdzenia na terenie budowy zwierząt oraz z zakresu ogólnych zasad ochrony przyrody obowiązujących także podczas realizacji inwestycji budowlanych,**
 - b) 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 wykopy te należy zabezpieczyć przed wpadnięciem do nich zwierząt poprzez montaż wygradzeń tymczasowych wykonanych z siatki stalowej o oczkach wielkości maksymalnej 0,5 cm x 0,5 cm, folii polimerowej lub geotkaniny, o wysokości min. 50 cm nad poziomem gruntu oraz osadzonych w gruncie na głębokość nie mniejszą niż 30 cm, z przewieszką o długości co najmniej 10 cm, skierowaną „na zewnątrz” od placu budowy. Dopuszcza się zastosowanie ścianek szczelnych zamiast siatki, przy czym wówczas należy pozostawić ich elementy ok. 0,5 m nad powierzchnią gruntu, tworząc w ten sposób palisadę ochronną,**
 - c) jeżeli pomimo zastosowanych rozwiązań, zwierzęta zostaną uwięzione na terenie budowy, w tym w wykopach i innych sztucznych zagłębieniach terenu, należy je natychmiast uwolnić i przenieść do odpowiednich siedlisk poza rejon objęty inwestycją. Przy wyborze miejsca, do którego zwierzęta będą przenoszone należy wziąć pod uwagę możliwość ich przetrwania we właściwym stanie ochrony na nowym stanowisku, również z uwzględnieniem czynników antropogenicznych. Prace w ramach planowanej inwestycji można prowadzić po uprzednim przeniesieniu osobników dorosłych zwierząt i ich form rozwojowych.**
- 8. Na etapie realizacji przedsięwzięcia należy zapewnić nadzór przyrodniczy w celu kontroli stanu środowiska przyrodniczego, pełniony przez osoby legitymujące się doświadczeniem odpowiednim do zakresu wykonywanego nadzoru, a w szczególności o doświadczeniu:**
- a) botanicznym:**
 - identyfikacja i wykluczenie dodatkowych terenów z lokalizacji zapleczy budowy, które zostaną uznane za cenne przyrodniczo,**
 - kontrola powierzchni terenu objętego przedsięwzięciem przed rozpoczęciem inwestycji pod kątem występowania siedlisk lub stanowisk chronionych roślin,**
 - uzyskiwanie ewentualnych zezwoleń na czynności podlegające zakazom w stosunku do gatunków chronionych na podstawie art. 56 ustawy o ochronie przyrody,**

- identyfikacja roślin obcych i inwazyjnych w terenie, kontrola właściwej metody likwidacji roślin oraz decydowanie o przydatności ziemi do powtórnego wykorzystania w kontekście występowania elementów roślin inwazyjnych,
- zabezpieczenie zieleni, w tym drzew nieprzeznaczonych do wycinki oraz kontrola demontażu zabezpieczeń,
- nadzór nad prawidłowym wysiewem mieszanki nasion roślin zielnych (roślin kwitnących, ziół), w tym doбором gatunków odpowiednich do panujących na danym obszarze warunków siedliskowych,

b) zoologicznym:

- identyfikacja i wykluczenie dodatkowych terenów z lokalizacji zapleczy budowy, które zostaną uznane za cenne przyrodniczo,
- kontrola terenu inwestycji przed rozpoczęciem prac przygotowawczych, pod kątem występowania płazów, gadów i drobnych ssaków oraz siedlisk chronionych gatunków zwierząt, w tym gniazd ptasich zakładanych na ziemi,
- kontrola całego terenu budowy. W trakcie wykonywania robót, przekazywanie Wykonawcy budowy uwag i zaleceń co do prowadzonych prac,
- kontrola terminów prowadzenia wycinki zieleni,
- przenoszenie odłowionych zwierząt i ich form rozwojowych we właściwe dla nich siedliska poza rejon objęty inwestycją,
- nadzór nad odpowiednim kształtowaniem wykopów lub wykonaniem ich zabezpieczenia poprzez montaż wygradzeń tymczasowych (weryfikacja miejsca, sposobu montażu i czasu funkcjonowania zabezpieczeń tymczasowych), w celu uniemożliwienia uwięzienia w nich zwierząt,
- uzyskiwanie ewentualnych zezwoleń na czynności podlegające zakazom w stosunku do gatunków chronionych na podstawie art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

9. 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.

10. 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, podjęć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu – zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego transportu i rekultywacji lub unieszkodliwiania.

11. Wykopy zabezpieczyć przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych dla środowiska wodnego.

12. Zabiegi mycia paneli wykonywać przy użyciu zdemineralizowanej wody bez dodatków chemicznych (detergentów) lub z użyciem środków biodegradowalnych.
13. 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 na olej, 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.
14. W dokumentacji wymaganej do wydania decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 u.u.i.ś. należy uwzględnić następujące warunki:
 - a) Ogrodzenie inwestycji musi być podwieszone na wysokości co najmniej 20 cm (odstęp pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną jego krawędzią) oraz posiadać gładkie wykończenie krawędzi.
 - b) Przebieg ogrodzenia inwestycji należy zaprojektować w taki sposób, aby ogrodzenie wzdłuż rowu melioracyjnego zlokalizowanego w północnej części terenu przedsięwzięcia poprowadzić w odległości co najmniej 5 m od tego rowu.

III. Charakterystyka przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem” 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 21 marca 2024 r., wniosku, wniesionego przez PPV-V07 Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu, reprezentowaną przez pełnomocnika – Pana Jacka Rzaskiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem”, zaplanowanej do realizacji na nieruchomościach położonych w gminie Koszęcin, powiecie lublinieckim, Województwo Śląskie oznaczonych numerami ewidencyjnymi działek: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181, ark. mapy 2, obręb 0003 Koszęcin – o łącznej powierzchni ok. 24 ha.

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., wraz z jej zapisem na informatycznym nośniku danych;

- 2) poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej, w skali 1:500, 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 Pana Jacka Rzaskiego do działania w imieniu wnioskodawcy – PPV-V07 Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu, 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 02 kwietnia 2024 r., GG.6220.4.2.2024, poinformował wnioskodawcę oraz pozostałe strony o wszczęciu postępowania administracyjnego, informując o prawach i obowiązkach strony. 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.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem”*.

Zawiadomienie o wszczęciu postępowania administracyjnego, poczynając od dnia 02 kwietnia 2024 r., udostępnione zostało 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.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem”*. Jednocześnie, obwieszczeniem z dnia 02 kwietnia 2024 r., GG.6220.4.6.2024, strony postępowania administracyjnego, w tym strony którym przysługują prawa rzeczowe do nieruchomości posiadających nieuregulowany lub nieujawniony stan prawny, zostały zawiadomione o wszczęciu na wniosek z dnia 21 marca 2024 r. postępowania administracyjnego w niniejszej sprawie. Obwieszczenie opublikowane zostało na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Koszęcin, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Koszęcin oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Koszęcin od dnia 02 kwietnia 2024 r.

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 02 kwietnia 2024 r., GG.6220.4.6.2024 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.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27MW realizowanej w granicach działek o nr ew.:*

3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem”. 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.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem”*.

Doręczenie decyzji administracyjnej i zawiadamianie o innych czynnościach organu administracji publicznej podejmowanych w sprawie, dokonywane 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: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181, ark. mapy 2, obręb 0003 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.: „Budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem” winno jako zostać zakwalifikowane jako przedsięwzięcie potencjalnie znacząco oddziaływujące na środowisko, wskazane w § 3 ust. 1 pkt 54a lit. a rozporządzenia, zgodnie z którym:

„Do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się następujące rodzaje przedsięwzięć: zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli 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”.

Powyższa kwalifikacja przedsięwzięcia wynika z tego, że:

1. przedsięwzięcie przewidziane zostało do realizacji na nieruchomościach oznaczonych numerami ewidencyjnymi działek: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181, ark. mapy 2, obręb 0003 Koszęcin – o łącznej powierzchni ok. 24 ha. Powierzchnia zabudowy systemami fotowoltaicznymi, wyznaczono po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli, będzie wyższa niż 0,5 ha;
2. teren wyżej wymienionych nieruchomości jest położony na obszarze objętym otuliną Parku Krajobrazowego Lasy nad Górną Liswartą, to jest otuliną formy przyrody, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 z późn. zm.).

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 02 kwietnia 2024 r. GG.6220.4.3.2024, GG.6220.4.4.2024 i GG.6220.4.5.2024 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.9022.50.2024 z dnia 17 kwietnia 2024 r., Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lublińcu wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem”*, w zakresie wymagań higienicznych i zdrowotnych, istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. W wydanej przez siebie opinii Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lublińcu stwierdził, że raport oddziaływania na środowisko powinien zawierać elementy wymienione w art. 66 ust.1 u.u.i.ś. oraz obejmować ocenę jakościową i ilościową wpływu realizacji ustaleń przedmiotowego dokumentu na poszczególne komponenty środowiska, a w zakresie kompetencji Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego dać rzetelną ocenę oddziaływania na stan zdrowia oraz warunki i jakość życia ludzi.

Pismem z dnia 16 kwietnia 2024 r., znak: CO.ZZŚ.4901.50.2024.DG, 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.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem”*. 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 znak: WOOŚ.4220.160.2024.AM.6 z dnia 30 lipca 2024 r., wyraził opinię, że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27 MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem”*. Jednocześnie organ ten, w wydanej przez siebie opinii, wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków realizacji przedsięwzięcia (pkt II postanowienia), jak również nałożenia w treści decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach obowiązku uwzględnia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 u.u.i.ś. warunków dotyczących usytuowania oraz konstrukcji ogrodzenia inwestycji (pkt III postanowienia). Opinia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska

wydana została po uprzednim wezwaniu pełnomocnika wnioskodawcy do uzupełnienia informacji zawartych w KIP, w zakresie wskazanym w pismach Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska z dnia 12 kwietnia 2024 r., znak: WOOS.4220.160.2024.AF1.1 i z dnia 23 maja 2024 r., znak: WOOS.4220.160.2024.AM.3.

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 05 sierpnia 2024 r., znak: GG.6220.4.13.2024 Wójt Gminy Koszęcin zawiadomił strony postępowania administracyjnego, że w postępowaniu prowadzonym przez Wójta Gminy Koszęcin o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27 MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem”* 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 05 sierpnia 2024 r., a także w drodze publicznego obwieszczenia – obwieszczenie Wójta Gminy Koszęcin z dnia 05 sierpnia 2024 r., znak: GG.6220.4.14.2024. Pełnomocnik Wnioskodawcy zawiadomienie odebrał osobiście w dniu 05 sierpnia 2024 r.

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:

Przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o maksymalnej mocy do 27MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, magazynem energii oraz przyłączem energetycznym.

Zaplanowana instalacja składać będzie się z modułów fotowoltaicznych, o całkowitej maksymalnej mocy wytwórczej do 27MW. Powierzchnia pod instalację paneli fotowoltaicznych z uwzględnieniem odstępów pomiędzy rzędami paneli wyniesie ok. 24 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. Ponadto na terenie instalacji planuje się budowę dróg dojazdowych do stacji transformatorowych.

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,
 - 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 27 MW. Łącznie na całym terenie przewiduje się zamontowanie do 50 790 szt. paneli. 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.

2) montaż konstrukcji nośnej – panele będą mocowane na konstrukcji wolnostojącej w rzędach w układzie wschód - zachód, z nachyleniem w stosunku do płaszczyzny wynoszącym ok. 20° - 40°. 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 część konstrukcji mocowana będzie za pomocą połączeń śrubowych i uchwyty. Elementy podstawy konstrukcji wykonane będą ze stali ocynkowanej. W konstrukcji nie będzie elementów spawanych, co zminimalizuje ryzyko korozji. Łączna wysokość konstrukcji nie przekroczy 4,5 metrów. Taki sposób montowania instalacji nie będzie wymagał budowania fundamentów, co umożliwi swobodne przenikanie wód opadowych, roztopowych do gruntów. 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 zostanie uszkodzona. Przywrócenie stanu pierwotnego odbywa się poprzez wyjęcie z ziemi stalowej lub aluminiowej konstrukcji. Podstawowe parametry konstrukcji: minimalna szerokość odstępów pomiędzy rzędami paneli: od 2 m wzwyż; maksymalna wysokość konstrukcji: ok. 4,5 m; minimalna odległość pomiędzy dolną krawędzią modułu a powierzchnią terenu: ok. 0,7 m.

3) inwertery – inwertery, zwane przetwornicami (bądź falownikami) są urządzeniami przetwarzającymi prąd stały wytwarzany przez panele fotowoltaiczne, na prąd zmienny. Zawierają one wyświetlacz, umożliwiający kontrolę warunków pracy inwertera.

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

6) sterowanie i obsługa techniczna – pod względem technologicznym montaż elektrowni odbędzie się w miejscach lokalizacji przy użyciu głównie gotowych elementów. Planowana instalacja będzie pracować w sposób bezobsługowy, dzięki czemu nie jest wymagana budowa zaplecza socjalnego i związanej z tym infrastruktury wodno - kanalizacyjnej. Praca paneli sterowana będzie poprzez użycie komputera, kontrolującego i monitorującego pracę farmy przez 24 godziny.

7) droga wewnętrzna oraz plac manewrowy – wykonana zostanie z kruszywa, co pozwoli na swobodną infiltrację wód opadowych do gruntu, tym samym nie dojdzie do zmian w zakresie hydrologii terenu przedsięwzięcia jak i terenów sąsiednich.

8) 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. Nie planuje się zastosowania prefabrykowanych cokołów. Umożliwi to niezakłóconą migrację drobnych zwierząt przez teren inwestycji. Przebieg ogrodzenia inwestycji będzie zaprojektowane w taki sposób, aby ogrodzenie wzdłuż rowu melioracyjnego zlokalizowanego w północnej części terenu przedsięwzięcia poprowadzić w odległości co najmniej 5 m od tego rowu.

9) innych niezbędnych elementów infrastruktury – dopuszcza się realizację m.in. systemu alarmowego zamontowanego na ogrodzeniu, oświetlenia terenu farm fotowoltaicznych, które będzie się włączać automatycznie w trakcie detekcji ruchu (brak stałego oświetlenia inwestycji).

Obszar wyznaczony pod realizację planowanej inwestycji zlokalizowany jest poza granicami obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

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 mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Zgodnie z brzmieniem tego przepisu:

„Do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się następujące rodzaje przedsięwzięć: zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczanej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli 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,

W związku z powyższym, projektowana inwestycja w postaci montażu i uruchomienia instalacji fotowoltaicznej zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia.

Przedsięwzięcie będzie realizowane poza granicami form ochrony przyrody. Jednakże teren, na którym zaplanowano realizację przedsięwzięcia jest położony na obszarze objętym otuliną Parku Krajobrazowego Lasy nad Górną Liswartą, to jest otuliną formy przyrody, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Analizowane przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do przedsięwzięć, o których mowa w art. 59 ust. 2 u.u.i.ś., tj.:

1. przedsięwzięć które mogą znacząco oddziaływać na obszar Natura 2000, a nie są bezpośrednio związane z ochroną tego obszaru lub nie wynika z tej ochrony,
2. przedsięwzięć dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na obszar Natura 2000 został stwierdzony na podstawie art. 97 ust. 1.

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 oddziaływanie mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia - w zakresie, w jakim ich oddziaływanie mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem”.

Na dzień dzisiejszy w bezpośrednim sąsiedztwie (na terenie działek sąsiadujących z terenem inwestycji) nie występują inne istniejące farmy fotowoltaiczne, farmy wiatrowe – brak jest realizowanych lub zrealizowanych przedsięwzięć, dla których wydana została decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływanie mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie w jakim ich oddziaływanie mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

Po dokonaniu analizy decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięć, wydanych przez Wójta Gminy Koszęcin w latach ubiegłych, a dotyczących instalacji OZE, stwierdzono, że wśród przedsięwzięć zaplanowanych do realizacji, a mieszczących się w obszarze sąsiadujących z teren, na którym zrealizowane zostanie przedsięwzięcie pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem”*, należy wskazać na:

1. decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach nr GG.6220.13.9.2019 z dnia 12 listopada 2019 r., wydaną dla przedsięwzięcia polegającego na *„budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 3 MW obejmujących zespół paneli fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i pomocniczą przewidzianą do realizacji na terenie części działek położonych w Koszęcinie (gmina Koszęcin, powiat lubliniecki, woj. śląskie) w obrębie 0003 Koszęcin, oznaczonych jako działki ewidencyjne o numerach 1185, 1187, 1188, 1193, 1194, 1195”*;

2. decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach nr GG.6220.16.9.2020 z dnia 20 stycznia 2021 r., wydaną dla przedsięwzięcia dla przedsięwzięcia pn.: *„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”*, które to przedsięwzięcie przewidziane zostało do realizacji na nieruchomości oznaczonej numerami ewidencyjnymi działek: 1197, 1198, 1199, 1200 i 1201, ark. mapy 1 obręb Koszęcin

Jak wyjaśniono w treści Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia, planowana inwestycja nie ma bezpośredniego powiązania z innymi przedsięwzięciami o podobnym charakterze, których

realizację zaplanowano w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia. Wszystkie zaplanowane do realizacji przedsięwzięcia, pomimo podobnego charakteru do przedmiotowego przedsięwzięcia, stanowią odrębne inwestycje (nie powiązane ze sobą technologicznie w jedną inwestycję). Przedsięwzięcia te – po ich zrealizowaniu – będą całkowicie rozdzielne technologicznie. Ich rozdzielność technologiczna polega m.in. na tym, iż obiekty te posiadać będą oddzielny, działający niezależnie od siebie osprzęt elektroenergetyczny, stacje kontenerowe, trasy kablowe, przyłącza energetyczne do linii SN, miejsca postojowe, ogrodzenia, jak również zaplecza budowy, przy czym funkcjonowanie jednego obiektu nie będzie w żaden sposób powiązane i uzależnione od działania drugiej inwestycji. W związku z powyższym należy stwierdzić, iż powstaną obok siebie oddzielne przedsięwzięcia, które nie będą wspólnie tworzyć zorganizowanej całości.

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

Obszar inwestycji stanowi teren otwarty wykorzystywany rolniczo, pozbawiony dużych zbiorników wodnych i większych cieków. Zidentyfikowano występowanie na terenie planowanej inwestycji zwierząt, w tym ornitofauny, herpetofauny i bezkręgowców. Jak wyjaśniono, obserwacja terenowa wykazała, że teren inwestycji, jak i przestrzeń powietrzna nad nią jest wykorzystywana przez ptaki w relatywnie znikomy sposób. Nie mniej jednak okoliczne pola i łąki wykorzystywane są jako miejsce żerowania – w okresie lęgowym do gatunków tych zaliczyć można: bociana białego, myszołowa oraz trznadla. W okresie lęgowym powierzchnia tereny może być wykorzystywana jako miejsce żerowania ptaków z gatunków takich jak: dymówka, oknówka, pliszka siwa, kwiczoł, mazurek.

W bliskim sąsiedztwie obszaru prac zlokalizowane są rowy okresowo prowadzące wodę oraz ciek Bartosie (na południe od inwestycji), które w późniejszych okresach mogą być miejscem potencjalnego występowania m.in. żaby trawnej *Rana temporaria*, ropuchy szarej *Bufo bufo*, żaby wodnej *Pelophylax*. Ponadto, ze względu na charakter terenu przedsięwzięcia (teren otwarty i często nasłoneczniony), na terenie inwestycji oraz w okolicy zadrzewień od strony wschodniej (poza terenem inwestycji) może występować potencjalnie jaszczurka zwinka *Lacerta agilis*. Mając na uwadze powyższe, a także sąsiedztwo terenów czynnych przyrodniczo, w tym terenów leśnych, nie można zatem wykluczyć możliwości pojawienia się chronionych siedlisk, roślin czy też zwierząt, na terenie inwestycji, których nie zidentyfikowano w trakcie inwentaryzacji. Z uwagi na powyższe, inwestor zobowiązany będzie do prowadzenia prac przygotowawczych przed rozpoczęciem inwestycji po uprzednim sprawdzeniu przez nadzór przyrodniczy – botaniczny i zoologiczny czy na powierzchni terenu objętego oddziaływaniem nie znajdują się siedliska, a także stanowiska chronionych roślin i zwierząt. W przypadku ich stwierdzenia nadzór przyrodniczy zadecyduje o dalszym sposobie postępowania, tj. m.in. o przesadzeniu/przeniesieniu ich w odpowiednie miejsca poza teren objęty przedsięwzięciem oraz o konieczności uzyskania zezwolenia na czynności podlegające zakazom. Pozwoli to na zminimalizowanie ryzyka zniszczenia cennych elementów środowiska przyrodniczego, legów ptaków zakładających gniazda na ziemi, jak również osobników i siedlisk innych małych zwierząt, takich jak płazy i ssaki (np. zając szarak).

Obszar inwestycji porastają gatunki należące do roślin synantropijnych. Stwierdzono występowanie roślin z gatunków: pokrzywa zwyczajna, pyleniec pospolity, wilczomlec sosnka, mak polny, chaber łąkowy, powój polny, rumian polny, tobołki polne, wrotocz zwyczajny, wyka ptasia, nawłóć pospolita, bylica pospolita, wiechlina łąkowa, kostrzewa łąkowa, rdest ptasi, perz właściwy, szczaw kędzierzawy, koniczyzna biała, gwiazdnica pospolita, krwawnik pospolity, babka zwyczajna. W trakcie obserwacji terenowej przeprowadzonej przez Wnioskodawcę nie odnaleziono owocników grzybów, nie zidentyfikowano również występujących mchów jak i porostów jednak nie można wykluczyć ich występowania. Stwierdzono występowanie na terenie inwestycji pojedynczych samosiejek – drzew i krzewów z gatunków: olsza czarna, brzoza brodawkowata, sosna zwyczajna, kruszyna pospolita, czeremcha zwyczajna, które będą podlegać wycince. prowadzenie wycinki drzew/krzewów stanowić może jednak zagrożenie dla zwierząt, w tym m.in. ptaków. Zgodnie z przedstawionymi w kip danymi z badań terenowych, w otoczeniu terenu inwestycji odnotowano występowanie licznych gatunków ptaków. Działania minimalizujące negatywne oddziaływanie zamierzenia na ptaki powinny koncentrować się na niedopuszczeniu do niszczenia ich lęgów podczas usuwania roślinności. wycinkę drzew przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków lub po uprzednim potwierdzeniu przez specjalistę zoologa (ornitologa) braku lęgów gatunków chronionych. Kontrolę zajęcia siedlisk przeprowadzić należy nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem prac. Pozwoli to uzyskać aktualne dane dotyczące zasiedlenia zieleni przez ornitofaunę oraz zminimalizować możliwość zasiedlenia przez ptaki skontrolowanych już drzew/krzewów. W przypadku wykrycia lęgów gatunków chronionych należy zaprzestać wycinki do czasu stwierdzenia przez nadzór ornitologiczny wyprowadzenia młodych z gniazda oraz uzyskania zezwolenia na realizację czynności zakazanych w stosunku do chronionych gatunków zwierząt. W treści sentencji niniejszej decyzji określono obowiązki – działania mające na celu zabezpieczenie drzew rosnących w sąsiedztwie terenu inwestycji przed uszkodzeniami mechanicznymi, mogącymi nastąpić w trakcie prowadzenia robót ziemnych i budowlanych. Zapewni to ograniczenie ryzyka uszkodzeń systemu korzeniowego oraz kory drzew, rosnących w sąsiedztwie planowanych prac.

W trakcie prac realizacyjnych nastąpi usunięcie części szaty roślinnej związane z przekształceniami terenu, zmieni się także sposób gospodarowania gruntem. W ramach inwestycji po wykonaniu prac montażowych planowane jest obsianie terenu przedsięwzięcia mieszanką traw i roślin zielnych właściwych siedliskowo na analizowanym terenie lub pozostawienie do naturalnej sukcesji. Do wysiewu mieszanki roślin zielnych (roślin kwitnących, ziół), należy używać rodzimych gatunków roślin. Brak możliwości wprowadzenia nasadzeń złożonych z inwazyjnych gatunków obcych wynika z art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 11 sierpnia 2021 r. o gatunkach obcych (Dz. U. z 2023 r. poz. 1589, ze zm.). Obszar pod panelami oraz między rzędami paneli stanowić będzie łąkę, czyli powierzchnię biologicznie czynną, która w dalszym ciągu będzie mogła być wykorzystywana rolniczo. Do obowiązków inwestora będzie należeć zapewnienie odpowiedniego nadzoru przyrodniczego nad prawidłowym wysiewem mieszanki nasion roślin zielnych (roślin kwitnących, ziół), w tym doбором gatunków odpowiednich do panujących na danym obszarze warunków siedliskowych.

W otoczeniu inwestycji (poza terenem zamierzenia), w ramach wizji terenowej stwierdzono występowanie gatunków roślin obcego pochodzenia, takich jak niecierpek drobnokwiatowy *Impatiens parviflora*. Stanowią one duże zagrożenie dla różnorodności biologicznej. Skutecznie konkurując z rodzimą roślinnością ograniczają jej rozwój, a w przypadku wielu gatunków uniemożliwiają ich regenerację. Rozprzestrzenianiu gatunków obcych sprzyjają wszelkie zaburzenia zachodzące w środowisku: prace ziemne, a także wyrzucanie całych roślin lub ich fragmentów. Warunek w zakresie sposobu postępowania z roślinami gatunków obcego pochodzenia został określony w sentencji niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Warunek nakazujący każdorazowo po zakończeniu prac, czyszczenie kosiarek oraz sprzętu wykorzystywanego do prac ziemnych, ma na celu ograniczenie ryzyka przeniesienia (fragmentów roślin, nasion, itp.) i rozprzestrzenienia się roślin inwazyjnych w środowisku.

W trakcie badań terenowych dokonano obserwacji pod kątem identyfikacji ssaków, gadów i płazów oraz ptaków. Dodatkowo dokonano waloryzacji pod kątem florystycznym, zidentyfikowane zostały porastające gatunki roślin naczyniowych jak i występujące zbiorowiska roślinne. Zebrany materiał umożliwił wstępne rozeznanie w obszarze funkcjonowania potencjalnych szlaków migracji fauny.

W ramach zabezpieczenia terenu, podczas prowadzonych prac przewiduje się regularną kontrolę terenu, a zwłaszcza wszelkich wykopów pod kątem ewentualnego uwiecznienia w nich drobnych kręgowców. Wszystkie kręgowce, które zostaną znalezione zostaną przeniesione w bezpieczne miejsce o zbliżonej charakterystyce.

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 odstraszenie i przepędzenie potencjalnych małych zwierząt z terenu farmy na czas prac ogrodniczych. Rozpoczęcie prowadzenia prac ziemnych jak i rozpoczęcia całej inwestycji nastąpi poza sezonem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt (tj. przed 1 marca i po 31 sierpnia) lub po sprawdzeniu terenu przez ornitologa maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu i wykluczeniu aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie inwestycji. Pielęgnacja murawy planowana jest po 1 sierpnia. 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.

Poniższa tabela przedstawia przybliżone wielkości zużycia wody, materiałów, surowców, energii i paliw w związku z budową elektrowni fotowoltaicznej PV Koszęcin o maksymalnej mocy do 27MW.

L.p.	Surowiec/materiał/paliwo	Przybliżone maksymalne zużycie dla elektrowni fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27MW
1	Beton	ok. 13 m ³
2	Stal	ok. 280 Mg
3	Olej napędowy	ok. 40 m ³
4	Woda na cele socjalne i porządkowe	ok. 34 m ³ /d
5	Energia elektryczna	ok. 40 kW/h

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). Eksploatacja projektowanej elektrowni fotowoltaicznej PV Koszęcin 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.

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.

L.p.	Surowiec/materiał/paliwo	Przybliżone maksymalne zużycie dla elektrowni fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27W
1	Olej napędowy	ok. 40 m ³
2	Woda na cele socjalne i porządkowe	ok. 34 m ³ /d
3	Energia elektryczna	ok. 40 kW/h

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. Ponadto zaplecze budowy będzie zlokalizowane w oddaleniu od zabudowy podlegającej ochronie akustycznej.

Zaplecza budowy, place do magazynowania materiałów budowlanych oraz parkowania maszyn będą zlokalizowane w obrębie działek będących przedmiotami inwestycji. Zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni. Lokalizacja zaplecza budowy zostanie ustalona poza zasięgiem rzutu pionowego koron drzew nieprzeznaczonych do wycinki oraz w odległości co najmniej 2 m na zewnątrz od tego zasięgu, co pozwoli na zminimalizowanie m.in. ryzyka uszkodzenia lub zniszczenia zieleni i terenów przyrodniczo cennych. 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. Najbliższe tereny chronione akustycznie w myśl przepisów – w granicach administracyjnych Gminy Koszęcin – stanowią:

- 1) tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej w miejscowości Koszęcin – odległość ok. 1250 m;
- 2) tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej i zagrodowej w miejscowości Cieszowa – odległość ok. 1580 m;

W granicach administracyjnych gminy Boronów:

- 1) tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej i zagrodowej w miejscowości Boronów – odległość ok. 2950 m.

Prace budowlane wykonywane będą 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.

6. wpływu na glebę – realizacja planowanej farmy fotowoltaicznej, w założeniach wariantu inwestycyjnego, nie będzie miała znaczącego wpływu na przypowierzchniowe warstwy geologiczne, gdyż sposób posadowienia konstrukcji na której zamontowane będą panele fotowoltaiczne będzie odbywać się za pomocą zakotwienia elementu stalowego, który osadzony będzie w głąb ziemi metodą wciskania lub wbijania. Niewielkie płytkie wykopy pod konstrukcję dla paneli nie spowodują naruszenia ciągłości gruntu. Nie przewiduje się powstania zjawisk erozyjnych. Niezbędne jest odkładanie wierzchniej, próchnicznej warstwy gleby, aby nie doszło do jej wymieszania z podglebiem.

Na terenie planowanej inwestycji nie stwierdza się możliwości wystąpienia istotnych negatywnych oddziaływań w odniesieniu do powierzchni ziemi i poszczególnych komponentów przyrodniczych z nią związanych: gleba, rzeźba, powierzchniowe utwory geologiczne.

7. wytwarzania odpadów – na etapie realizacji inwestycji będą powstawały głównie odpady grupy 15: odpady opakowaniowe, sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne, w tym głównie odpady opakowaniowe (wyłącznie z selektywnie gromadzonymi komunalnymi odpadami opakowaniowymi).

Powstające odpady będą zbierane w sposób selektywny, magazynowane w miejscach do tego przystosowanych a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia.

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 zasypaniem 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.

9. wpływu na zdrowie i warunki życia ludzi – W przypadku przedmiotowej inwestycji nie będzie dochodziło do ponadnormatywnej emisji hałasu, stąd też uciążliwość akustyczna nie będzie występowała.

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, 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).

Projektowana farma fotowoltaiczna zostanie wyposażona w kontenerową stację transformatorową, w których znajdują się: rozdzielnica SN, transformator i rozdzielnica niskiego napięcia nN.

Jedynym źródłem hałasu, związanym z funkcjonowaniem farmy fotowoltaicznej, są transformatory, umieszczone w komorze wewnątrz kontenera stacji transformatorowej. Stosowane transformatory charakteryzują się niewielką mocą akustyczną, rzędu 60dB(A), a dodatkowe ich umieszczenie w kontenerze zbudowanym z płyt warstwowych, których izolacyjność akustyczna właściwa wynosi ok 20dB powoduje, że na zewnątrz stacji transformatorowej poziom hałasu sięga 40-45dB(A).

Pamiętając, iż urządzenie to pracuje wyłącznie w porze dziennej, co jest związane z konieczną obecnością słońca do produkcji energii elektrycznej przez panele fotowoltaiczne, urządzenia farmy fotowoltaicznej nie są zdolne do wytworzenia hałasu, mogącego w jakikolwiek sposób zagrażać środowisku.

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 – planowana instalacja fotowoltaiczna będzie źródłem pola magnetycznego, powstającego w wyniku przepływu prądu w przewodniku. Dopuszczalne wartości parametrów fizycznych pól elektromagnetycznych zostały określone w Rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r., poz. 2448). Dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową, dopuszczalne normy pól elektromagnetycznych dla zakresu częstotliwości, jakie wytwarza generator elektrowni fotowoltaicznej, wynosi 1 kV/m dla pola elektrycznego oraz 60 A/m dla pola magnetycznego. W przypadku planowanej inwestycji, generowana energia elektryczna będzie wyprowadzana i kierowana linią kablową niskiego napięcia (nN) do wewnętrznego transformatora poprzez inwertery. Każdy ewentualny transformator w obrębie farmy zostanie umieszczony w kontenerowej stacji, a dostęp do urządzeń będzie możliwy jedynie dla służb konserwacyjnych i serwisowych. Projektowane transformatory o częstotliwości 50 Hz oraz napięciu wyjściowym dostosowanym do sieci SN, stanowią bardzo słabe źródła pola elektromagnetycznego. Pomiedzy panelami a danym transformatorem będą przebiegały linie kablowe o niskim napięciu, równym napięciu linii trójfazowych powszechnie wykorzystywanych w gospodarstwach domowych. Kolejnym źródłem pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz, związanym z projektem budowy farm fotowoltaicznych, są kablowe linie elektroenergetyczne, których zadaniem jest dostarczenie wyprodukowanej energii z danej instalacji do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Sieci kablowe średniego napięcia generują pole elektromagnetyczne, którego poziom jest na tyle niski, iż nie zagraża w żaden sposób środowisku. Dodatkowo nadmienić należy, iż realizacja linii kablowych (oraz stacji elektroenergetycznych), nie wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, co świadczy o niewielkim zagrożeniu dla środowiska ze strony tego typu inwestycji.

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania inwestycji w zakresie generowania pola elektromagnetycznego należy stwierdzić, iż budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 27 MW nie stanowi źródła pola elektromagnetycznego, które powodowałoby jakiekolwiek zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi nawet w przypadku bezpośredniego zamieszkiwania w sąsiedztwie farmy fotowoltaicznej. Promieniowanie elektromagnetyczne nie osiągnie poziomu mogącego powodować jakiekolwiek oddziaływanie na zwierzęta czy rośliny bytujące w okolicy planowanej inwestycji.

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;

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.

Przewidywany okres eksploatacji przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej wynosi ok. 30 lat.

Oddziaływania na etapie likwidacji szacuje się jako podobne do oddziaływań z etapu budowy.

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 4,5 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. Ponadto, Inwestor zobowiązany będzie – w ramach kompensacji wizualnej – do wykonania nasadzeń roślinności wokół farmy w celu zasłonięcia paneli i harmonizacji tego obiektu z otoczeniem.

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 odgrodzony 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.

Realizacja przedmiotowej inwestycji w postaci montażu instalacji fotowoltaicznej w obrębie Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) nie wpłynie znacząco negatywnie na klimat, w tym w szczególności na mikroklimat. Zaplanowana do realizacji inwestycja wchodzi w skład sektora energetyki odnawialnej, dzięki czemu będzie miała wpływ na ograniczenie emisji gazów cieplarnianych przez energetykę konwencjonalną.

Prognozuje się, iż zmiany klimatu będą miały różnorodny wpływ na sektor energetyczny, uwzględniając w szczególności prognozowane wahanie m.in.: średniej temperatury. Konieczne będzie dostosowanie systemu energetycznego do wahań zapotrzebowania na energię elektryczną, jak i ciepłą, poprzez wdrożenie m.in.: stabilnych niskoemisyjnych źródeł energii, niezwykle istotne będzie wykorzystywanie odnawialnych źródeł energii: energii słonecznej, wiatrowej, biomasy i energii wodnej.

Sektor energetyczny posiada podstawowe działania adaptacyjne do zmian warunków klimatycznych, dotyczą one głównie zjawisk ekstremalnych.

Przedmiotowa inwestycja w postaci montażu instalacji fotowoltaicznej wpisuje się w pełni w działania zawarte w dziedzinie energetyki i nie spowoduje negatywnych oddziaływań w sektorze zmian klimatycznych.

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.

Wykonawca prac powinien zapewnić prawidłowy sposób gospodarowania wytwarzanymi odpadami zgodnie z ustawą z dnia 13 września 1996 r. o utrzymaniu porządku i czystości w gminach [tekst jedn. Dz. U. 2024 r. poz. 399]. Na etapie realizacji przedsięwzięcia będą powstawały odpady związane z pracami budowlanymi, użytkowaniu sprzętu budowlanego oraz funkcjonowaniu zaplecza.

Realizacja planowanej inwestycji będzie wiązała się z wytwarzaniem typowych odpadów budowlanych z grupy 17 oraz odpadów opakowaniowych z grupy 15, zaklasyfikowanych zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 10). Źródłem odpadów będą pozostałości materiałów konstrukcyjnych i/lub budowlanych, tj.: niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne o maksymalnej prognozowanej ilości 4,75 [Mg/okres budowy]; żelazo i stal; mieszaniny metali; kable inne niż wymienione w 17 04 10; gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03; materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03; opakowania z papieru i tektury; opakowania z tworzyw sztucznych; opakowania wielomateriałowe oraz inne baterie i akumulatory o maksymalnej prognozowanej ilości 5,25 [Mg/okres budowy].

Wszystkie prace organizacyjne będą zgodnie z zasadami określonymi w ustawie z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r. poz. 1587).

Na etapie realizacji inwestycji będą powstawały odpady grupy o kodach: 16 02 13* (Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12); 16 02 14 (Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 i 16 02 13); 17 04 05 (Żelazo i stal); 17 02 02 (Szkło); 17 02 03 (Tworzywa sztuczne); 15 01 01 (Opakowania z papieru i tektury); 17 04 07 (Kable i inne (mieszaniny metali)). Odpady będą przekazywane podmiotom uprawnionym do gospodarowania tego rodzaju odpadami. Przed rozpoczęciem działalności powodującej wytwarzanie odpadów prowadzący instalację ureguje stan formalno – prawny w zakresie gospodarowania odpadami. Wytwórcą odpadów będzie podmiot wykonujący prace serwisowe, a gospodarka nimi będzie zgodna z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

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.

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.

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.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki).

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.

Zgodnie z opracowaniem pt. „Korytarze ekologiczne w województwie śląskim – koncepcja do

planu zagospodarowania przestrzennego województwa. Etap I” [Parusel J.B., Skowrońska K., Wower A. (red.) Katowice, 2007, aktualizacja 2015], inwestycja znajduje się w obszarze: korytarzy ekologicznych migracji: ssaków kopytnych K/LL-LGL, ssaków drapieżnych D/LL-LGL, ptaków Dolina Warty — Lasy Lublinieckie.

Zakład Badania Ssaków PAN w Białowieży (obecnie Instytut Biologii Ssaków) pod kierownictwem prof. dr. hab. Włodzimierza Jędrzejewskiego opracował dwa etapy: etap I - w 2005 r. na zlecenie Ministerstwa Środowiska opracowano mapę sieci korytarzy dla obszarów Natura 2000 z uwzględnieniem potrzeb ochrony kluczowych gatunków dużych ssaków; etap II - w 2011 r. we współpracy z Pracownią na rzecz Wszystkich Istot (w ramach projektu ze środków EEA/EOG) opracowano kompletną mapę korytarzy istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej (mapa opracowana w 2012).

Według powyższych opracowań teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w granicach korytarza ekologicznego Częstochowa — Zachód (2005) oraz korytarza ekologicznego Bory Stobrawskie IBS 2012.

Ze względu na swój charakter inwestycja nie powinna stanowić bariery dla zwierząt o wysokich wymaganiach przestrzennych, dla których przede wszystkim projektuje się korytarze migracyjne. Planowana inwestycja jest położona poza najcenniejszymi przyrodniczo obszarami. Tereny zlokalizowane w pobliżu działek inwestycyjnych są potencjalnym korytarzem ekologicznym, przez który będzie zachodzić w sposób wzmożony migracja zwierząt.

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 2023 r., poz. 335).

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. 7,9 km od terenu inwestycji. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w otulinie Parku Krajobrazowego Lasy nad Górną Liswartą. W odległości ok. 2,28 km od granic terenu inwestycji znajduje się najbliższy położony użytek ekologiczny – Żwirowiska w Cieszowej. Nie przewiduje się wpływu przedsięwzięcia na powyższe obszary objęte ochroną prawną.

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. Teren inwestycji stanowią grunty niezabudowane. Planowane przedsięwzięcie znajduje się w odległości ok. 1,2 km do najbliższych położonych terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej.

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. Na etapie realizacji przedsięwzięcia należy zapewnić nadzór przyrodniczy w celu kontroli stanu środowiska przyrodniczego, pełniony przez osoby legitymujące się doświadczeniem odpowiednim do zakresu wykonywanego nadzoru, a w szczególności o doświadczeniu botanicznym i zoologicznym.

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, uszkodzania 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 uwzględnienia 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.

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 27 MW nie stanowi źródła pola elektromagnetycznego, które powodowałoby jakiekolwiek 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.

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 2024 r., poz. 54 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:

- wycinkę drzew i krzewów należy przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków, przypadającym w terminie od 1 marca do 15 października. Dopuszcza się przeprowadzenie wycinki w okresie lęgowym, lecz po uprzednim potwierdzeniu przez specjalistę zoologa (ornitologa) braku lęgów gatunków chronionych. Kontrolę zajęcia

siedlisk przeprowadzić należy nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem prac. W przypadku ich stwierdzenia nadzór przyrodniczy zadecyduje o dalszym sposobie postępowania, m.in. o konieczności wstrzymania prac i uzyskaniu odpowiedniego zezwolenia na realizację czynności zakazanych w stosunku do chronionych gatunków zwierząt,

- instalacja paneli i infrastruktury technicznej może być prowadzona przez cały rok, jednak prace wymagające dużego zakłócenia gleby powinny być ograniczone do okresu poza lęgowym, aby zminimalizować wpływ na siedliska zwierząt,
- prace konserwacyjne będą prowadzone przez cały rok, unikając działań generujących hałas i intensywne zakłócenia w okresie lęgowym ptaków i innych zwierząt,
- bezpośrednio przed rozpoczęciem prac w zakresie budowy farmy fotowoltaicznej przy udziale specjalisty entomologa dokonać oględzin terenu pod kątem występowania bezkręgowców, w przypadku potwierdzenia ich obecności prace prowadzić zgodnie ze wskazaniami 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 zasypaniem 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,
- plan robót będzie tak wykonany, aby zminimalizować czas potrzebny na realizację i racjonalnie wykorzystać sprzęt budowlany,
- prace budowlane będą tak prowadzone, aby wykluczyć zanieczyszczenia gruntu np. z powodu wycieków paliwa i olejów ze stosowanych maszyn i urządzeń,
- nie będzie stosowany sprzęt budowlany w złym stanie technicznym, z którego następują ubytki płynów; sprzęt używany do realizacji planowanego przedsięwzięcia będzie w nienagannym stanie technicznym,
- sprzęt budowlany wymagający uzupełniania olejów, smarów i paliw serwisowany będzie tankowany i parkowany poza terenem budowy w wyznaczonych na ten cel miejscach,
- eliminować się będzie praca maszyn i urządzeń na biegu jałowym,
- sprzęt budowlany będzie pracował w porze dziennej w godzinach między 6:00 a 22:00, co przyczyni się do zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia,
- zaplecze budowy będzie zlokalizowane w oddaleniu od zabudowy podlegającej ochronie

akustycznej,

- wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach, w miejscach do tego przeznaczonych. Odpady będą magazynowane zgodnie z wymogami ustawy o odpadach, tj. odpady niebezpieczne będą magazynowane w zamkniętych, szczelnych kontenerach zabezpieczonych przed działaniem opadów atmosferycznych i osób postronnych, a odpady pozostałe będą magazynowane w zależności od ich rodzaju w pojemnikach, kontenerach lub w wyznaczonych miejscach,
- odpady powstające na terenie budowy będą segregowane i na bieżąco usuwane,
- magazynowanie olejów, smarów i materiałów niezbędnych do eksploatacji, konserwacji sprzętu w celu minimalizacji niebezpieczeństwa zanieczyszczenia środowiska wodno – gruntowego, będzie odbywało się poza miejscem realizacji prac,
- zaplecze budowy wyposażone będzie w system odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet typu TOI-TOI,
- ze ściekami powstającymi w czasie budowy należy postępować zgodnie z obowiązującymi przepisami,
- ścieki socjalno - bytowe z terenu zaplecza budowy będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych,
- na etapie eksploatacji elektrowni nie będzie odbywał się pobór wody, w związku z tym nie będą powstawały ścieki socjalno – bytowe. Ponadto, w celu uniknięcia przedostawania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno – gruntowego, na wypadek awarii planowane jest zastosowanie transformatorów typu suchego (bezolejowe) lub w przypadku transformatorów olejowych zastosowanie znajdują misy zabezpieczające o pojemności co najmniej 100% objętości używanego oleju i wody z akcji gaśniczej, misa wykonana będzie z materiałów nieprzepuszczających ciecz izolacyjną lub olej do środowiska gruntowo – wodnego,
- ścieki socjalno - bytowe z terenu zaplecza budowy będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych,
- Inwestor zakłada czyszczenie paneli w dwojaki sposób, a mianowicie na sucho lub też na mokro. Sposób suchy polega na użyciu szczotek montowanych na prowadnicach wzdłuż paneli, mierząc jednocześnie wartości optyczne paneli. Czyszczenie przy użyciu szczotek odbywa się tak długo, aż właściwości optyczne paneli posiadały będą odpowiednie parametry. Drugim sposobem jest mycie ręczne przy użyciu wody destylowanej. Woda destylowana wykorzystana do mycia instalacji nie zawiera żadnych detergentów oraz substancji myjących w związku z tym, może ona swobodnie spływać z mytej powierzchni oraz wsiąknąć w grunt otaczający rzędy paneli fotowoltaicznych. Żadna z ww. metod czyszczenia nie spowoduje negatywnego oddziaływania na środowisko oraz nie zanieczyści gruntu substancjami niebezpiecznymi.
- realizacja inwestycji nie będzie wiązała się z niwelacją gruntu ani przenoszeniem mas ziemnych, a teren – po wykonaniu robót budowlanych – zostanie przywrócony do stanu pierwotnego,

- drożność migracji zwierząt (lokalne korytarze migracji) nie zostanie zaburzona m.in. ze względu na brak zwartej zabudowy (tzn. brak stykających się ogrodzeń pomiędzy inwestycją a innymi obiektami) oraz wykonanie ogrodzenia terenu inwestycji z siatki z przestrzenią od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, dzięki czemu pod ogrodzeniem nie będą istniały fizyczne przeszkody uniemożliwiające migrację małym i średnim zwierzętom,
- ogrodzenie zostanie wybudowane w linii granicy działki oraz będzie zabezpieczało przed wkraczaniem małych i średnich zwierząt na teren budowy farmy,
- wokół rowu melioracyjnego będzie tymczasowo lub stale ustawione ogrodzenie, aby zapobiec przypadkowemu uszkodzeniu podczas prac budowlanych. Ogrodzenie będzie umieszczone co najmniej 5 metrów od koryta rowu. Będą zainstalowane tablice informacyjne wokół rowu, które będą informować pracowników budowy o konieczności zachowania ostrożności i przestrzegania strefy buforowej. W miarę możliwości, będzie zachowana istniejąca roślinność w strefie buforowej,
- w miejscach, gdzie roślinność została usunięta lub jest niewystarczająca, nastąpi przeprowadzenie nasadzenia roślin rodzimych gatunków, które wzmocnią brzegi rowu i poprawią jego funkcje ekologiczne,
- nastąpi regularne monitorowanie jakości wody w rowie melioracyjnym pod kątem zanieczyszczeń oraz zastosowanie odpowiednich środków, takich jak bariery sedymentacyjne, aby zapobiec przedostawaniu się zanieczyszczeń z placu budowy do rowu,
- jeśli rów melioracyjny stanowiłby korytarz ekologiczny dla dzikich zwierząt, będą zachowane lub stworzone przepusty umożliwiające swobodny ruch zwierząt. Może to obejmować budowę mostków lub tuneli dla mniejszych zwierząt,
- będą przeprowadzane regularne inspekcje rowu melioracyjnego i jego otoczenia w celu oceny stanu technicznego oraz skuteczności zastosowanych środków ochronnych, a także w razie potrzeby prowadzone działania konserwacyjne, takie jak naprawa uszkodzeń brzegu rowu, usuwanie przeszkód i utrzymanie roślinności,
- będą prowadzone szkolenia dla pracowników budowlanych w zakresie ochrony przyrody, w tym znaczenia zachowania strefy buforowej i metod minimalizowania wpływu na rów melioracyjny,
- koszenie trawy odbywać się będzie mechaniczne przy pomocy podkaszarek bądź innego sprzętu ogrodniczego. Koszenie odbywać się będzie w suche i słoneczne dni, tj. wówczas, gdy panuje dobra widoczność, a aktywność większości krajowych płazów jest ograniczona; prowadzone będzie od centralnej części farmy w kierunku jej brzegów w celu umożliwienia ucieczki fauny oraz ograniczenia jej śmiertelności,
- 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.
- nie przewiduje się stosowania herbicydów oraz innych substancji do ograniczania

wzrostu roślin,

- dodatkowo panele fotowoltaiczne są fabrycznie pokrywane powłoką antyrefleksyjną, która znacząco ograniczy możliwość imitacji lustra wody,
- roboty ziemne zostaną ograniczone do niezbędnego minimum, a naruszenie szaty roślinnej znajdującej się na terenie przeznaczonym pod inwestycję będzie miało charakter krótkotrwały i odwracalny,
- wszystkie zaplecza budowy i składy itp. będą lokalizowane w oddaleniu od drzew, krzewów i zbiorników wodnych,
- wysokość obiektów wyniesie do 4,5 m, w związku z czym nie będą one stanowiły dominanty w krajobrazie,
- przed przystąpieniem do realizacji inwestycji będą wykonane ponowne oględziny czy drzewa i krzewy nie stanowią siedliska dla chronionych gatunków ptaków (np. dziuple dla dzięciołów), ssaków (np. kryjówki dla nietoperzy), owadów (np. schronienia dla rzadkich gatunków chrząszczy) i innych organizmów,
- nastąpi regularne monitorowanie terenu przez ornitologów przed rozpoczęciem i w trakcie realizacji inwestycji,
- w celu zminimalizowania wpływu zaplanowanych prac na drzewa nieprzeznaczone do wycinki należy wykonać zabezpieczenia oraz poczynić działania opisane w sentencji niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

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).

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.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem”*. Jednocześnie niniejszą decyzją określone zostały warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedmiotowego przedsięwzięcia, 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 Wójta 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 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181, ark. mapy 2, obręb 0003 Koszęcin) następuje w drodze przesyłki pocztowej poleconej. Doręczenie niniejszej decyzji pozostałym stronom, w tym osobom, którym przysługują prawa rzeczowe do nieruchomości o nieregulowanym 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.: „Budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem”. Zgodnie z art. 49 § 1 k.p.a.: „Jeżeli przepis szczególny tak stanowi, zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej”; 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 decyzje, 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 2023 r., poz. 2111).

Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują :

1. Pan Jacek Rżaski – pełnomocnik: PPV-V07 Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu
ul. Szkolna 13
42-286 Koszęcin
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.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej PV Koszęcin o mocy do 27MW realizowanej w granicach działek o nr ew.: 3044/182, 2764/149, 2765/151, 165, 2751/170, 1628/173, 2768/182, 2748/181 obręb Koszęcin (woj. śląskie, pow. lubliniecki) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem”*.
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