

GG.6220.4.8.2021

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 2021 r., poz. 735 – 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 2021 r., poz. 247 z późn. zm. – dalej jako „u.u.i.ś.”) w związku z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 – dalej jako „rozporządzenie”);

Po rozpatrzeniu wniosku:

z dnia 24 marca 2021 r. (data wpływu do tut. Urzędu – 26 marca 2021 r.), wniesionego przez Panią Iżę Michałek, działającą w charakterze pełnomocnika Inwestora – Elektrownia PV 61 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: *„Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin”*, które to przedsięwzięcie zostało przewidziane do realizacji na nieruchomościach oznaczonych numerami ewidencyjnymi działek: 214, 215, 218, 219, 222, ark. mapy 1, obręb 0003 Koszęcin;

Po zasięgnięciu opinii:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach – postanowienie znak: WOOŚ.4220.214.2021.MP1.1 z dnia 22 kwietnia 2021 r. (wpływ na elektroniczną skrzynkę podawczą Urzędu Gminy Koszęcin e-puap: 22 kwietnia 2021 r.);
- Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gliwicach Zarządu Zlewni w Opolu – pismo znak: GL.ZZŚ.3.435.89.2021.MO z dnia 15 kwietnia 2021 r. (wpływ do Urzędu Gminy Koszęcin: 21 kwietnia 2021 r.);
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lublińcu – pismo znak: NS-ZNS.9022.3.15.2021 z dnia 20 kwietnia 2021 r. (wpływ na elektroniczną skrzynkę podawczą Urzędu Gminy Koszęcin e-puap: 20 kwietnia 2021 r.),

Wójt Gminy Koszęcin:

- I. Stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew.**

Koszęcin, Gmina Koszęcin”, które to przedsięwzięcie zostało przewidziane do realizacji na nieruchomościach oznaczonych numerami ewidencyjnymi działek: 214, 215, 218, 219, 222, ark. mapy 1, obręb 0003 Koszęcin.

II. Określa istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia pn.: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin”, które to przedsięwzięcie zostało przewidziane do realizacji na nieruchomościach oznaczonych numerami ewidencyjnymi działek: 214, 215, 218, 219, 222, ark. mapy 1, obręb 0003 Koszęcin, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych i zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, to jest:

- 1) W celu ochrony przed nieumyślnym zabijaniem zwierząt w trakcie realizacji przedsięwzięcia:
 - a) przed przystąpieniem do realizacji zamierzenia, jego teren powinien być systematycznie koszony tak, aby ptaki i inne zwierzęta nie miały możliwości zakładania gniazd i nie przystępowały do rozrodu;
 - 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 ich zabezpieczenie siatką (o oczkach nie większych niż 0,5 cm i wysokości co najmniej 50 cm, wkopanej w ziemię);
 - c) realizacja inwestycji nie może powodować powstawania pułapek, z których ucieczka zwierząt będzie niemożliwa. Wszelkie wykopy należy zabezpieczyć przed możliwością uwięzienia w nich zwierząt (np. poprzez zastosowanie osłon, siatki);
 - d) jeżeli mimo zastosowanych rozwiązań zwierzęta przedostaną się na plac budowy należy je uwolnić. Uwolnione zwierzęta należy przenieść do odpowiednich siedlisk poza rejon objęty inwestycją. Przy wyborze miejsca, do którego zwierzęta zostaną przeniesione należy wziąć pod uwagę możliwość ich przetrwania we właściwym stanie ochrony na nowym stanowisku, również z uwzględnieniem czynników antropogenicznych;
- 2) Ogrodzenie inwestycji powinno być podwieszone na całej swojej długości na wysokości co najmniej 15 cm (odstęp pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną jego krawędzią) i posiadać gładkie wykończenie krawędzi. Umożliwi to niezakłóconą migrację drobnych zwierząt przez teren inwestycji;
- 3) Panele fotowoltaiczne pokryte muszą być powłoką antyrefleksyjną, która zminimalizuje możliwość powstania efektu tafla wody oraz olśnienia;
- 4) Wszelkie prace w obrębie planowanej inwestycji należy wykonać przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska wodno-gruntowego przed wyciekami paliw i płynów technicznych;

- 5) Zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju, tankowania i naprawy pojazdów, zabezpieczyć przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód;
- 6) Zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju, tankowania i naprawy pojazdów, zabezpieczyć przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód oraz wyposażyć w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych (sorbenty), w sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu – zanieczyszczony gruntu należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego transportu i rekultywacji lub unieszkodliwiania;
- 7) Wykopy zabezpieczyć przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych dla środowiska wodnego;
- 8) Zabiegi mycia paneli wykonywać przy użyciu zdemineralizowanej wody bez dodatków chemicznych (detergentów) lub z użyciem środków biodegradowalnych;
- 9) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego, pod transformatorami należy zastosować szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować co najmniej 100% oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego;
- 10) W przypadku przedostania się zanieczyszczeń do gruntu lub wód bezzwłocznie podjąć działania zmierzające do usunięcia skutków i przyczyn awarii;
- 11) Odpady powstające w czasie prowadzenia robót należy czasowo magazynować w szczelnych, zamykanych pojemnikach wykonanych z materiałów odpornych na działanie chemiczne, na utwardzonym podłożu w sposób zabezpieczający środowisko wodno – gruntowe oraz systematycznie wywozić.

III. Charakterystyka przedsięwzięcia pn.: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin” stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

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

Niniejsze postępowanie administracyjne zostało wszczęte w związku ze złożeniem w dniu 26 marca 2021 r. przez Panią Iżę Michalek, działającą w charakterze pełnomocnika Inwestora – Elektrownia PV 61 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, w Urzędzie Gminy Koszęcin wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin”, które to przedsięwzięcie zostało przewidziane do realizacji na nieruchomościach oznaczonych

numerami ewidencyjnymi działek: 214, 215, 218, 219, 222, ark. mapy 1, obręb 0003 Koszęcin.

Do akt sprawy dołączono:

- 1) Kartę Informacyjną Przedsięwzięcia (dalej również jako „KIP”), sporządzoną w związku z art. 62a ust. 1 u.u.i.ś. (4 sztuki wraz z jej zapisem na informatycznym nośniku danych - płyta CD-R);
- 2) kopię mapy ewidencyjnej, obejmującą teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać;
- 3) mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać, wraz z zapisem mapy w formie elektronicznej;
- 4) pełnomocnictwo udzielone Pani Izie Michałek do działania w imieniu Elektrownia PV 61 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie;
- 5) dowód uiszczenia opłaty skarbowej wniesionej od wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (205,00 zł) oraz od pełnomocnictwa (17,00 zł).

W związku z tym, że liczba stron niniejszego postępowania administracyjnego przekroczyła liczbę dziesięciu, w sprawie znalazł zastosowanie przepis art. 74 ust. 1a zd. 1 u.u.i.ś., zgodnie z którym: *„Jeżeli liczba stron postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, nie wymaga się dołączenia dokumentu, o którym mowa w ust. 1 pkt 6. (wypis z rejestru gruntów lub inny dokument, w postaci papierowej lub elektronicznej, wydane przez organ prowadzący ewidencję gruntów i budynków, pozwalający na ustalenie stron postępowania – przyp.)”*. Na tej podstawie Wójt Gminy Koszęcin zaniechał wezwania wnioskodawcy do przedłożenia wypisów z rejestru gruntów lub innych dokumentów, o których mowa w art. 74 ust. 1 pkt 6 u.u.i.ś. oraz we własnym zakresie dokonał ustalenia kręgu podmiotów posiadających status stron niniejszego postępowania administracyjnego.

Uznając wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia za kompletny, po dokonaniu analizy jego treści oraz załączonych do wniosku dokumentów, Wójt Gminy Koszęcin pismem z dnia 07 kwietnia 2021 r., GG.6220.4.2.2021 zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego prowadzonego w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla wskazanego przedsięwzięcia.

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 uwagi i wniosków. Ponadto strony zostały poinformowane o tym, 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”*. W związku z powyższym

w zawiadomieniu o wszczęciu postępowania zawarto informację, że zawiadomienie stron niniejszego postępowania o decyzjach i innych czynnościach podejmowanych w postępowaniu następować będzie wyłącznie:

1. w formie publicznego obwieszczenia publikowanego 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 Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin”*.

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 07 kwietnia 2021 r., GG.6220.4.6.2021 Wójt Gminy Koszęcin zawiadomił strony postępowania administracyjnego, 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 Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin”*. Ponadto zawiadomienie o wszczęciu postępowania, jak również kolejne pisma w sprawie, zamieszczone zostały w postaci elektronicznej w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej, to jest na stronie internetowej www.koszecin.bipgmina.pl w zakładce „Środowisko naturalne” - Przedsięwzięcie pn.: *„Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin”*.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW na nieruchomościach oznaczonych numerami ewidencyjnymi działek: 214, 215, 218, 219, 222, ark. mapy 1, obręb 0003 Koszęcin, o powierzchni całkowitej wynoszącej 2,475 ha, przy czym teren przewidziany do przekształcenia (w tym przekształcenia tymczasowego) w wyniku realizacji elektrowni fotowoltaicznej wyniesie do 1,76 ha, natomiast terenu objętego zabudową przemysłową nie przekroczy powierzchni 1,0 ha.

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 Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin”* stanowi przedsięwzięcie, które winno zostać zakwalifikowane jako przedsięwzięcie potencjalnie znacząco oddziaływujące na środowisko, wskazane w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), zgodnie z którym:

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

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

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

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

Powyższa kwalifikacja przedsięwzięcia wynika z tego, że przedsięwzięcie:

1. teren przeznaczony pod realizację przedsięwzięcia - teren nieruchomości oznaczonych numerami ewidencyjnymi działek: 214, 215, 218, 219, 222, ark. mapy 1, obręb 0003 Koszęcin jest położony w otulinie formy ochrony przyrody, o której mowa art. 6 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, to jest w otulinie Parku Krajobrazowego Lasy Nad Górną Liswartą, to jest w obszarze stanowiącej otulinę formy ochrony przyrody, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 3 tej ustawy;

2. przewidziane zostało do realizacji na nieruchomościach oznaczonych numerami ewidencyjnymi działek: 214, 215, 218, 219, 222, ark. mapy 1, obręb 0003 Koszęcin, o powierzchni całkowitej wynoszącej 2,475 ha, przy czym teren przewidziany do przekształcenia (w tym przekształcenia tymczasowego) w wyniku realizacji elektrowni fotowoltaicznej wyniesie do 1,76 ha, natomiast powierzchnia terenu objętego zabudową przemysłową nie przekroczy powierzchni 1,0 ha.

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

Uwzględniając treść art. 84 ust. 1 u.u.i.ś., w brzmieniu obowiązującym od dnia 24 września 2019 r., zgodnie z którym: *„W przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja ta wydawana jest po uzyskaniu opinii, o których mowa w art. 64 ust. 1 i 1a”*, niniejsza decyzja wydana została po uprzednim zasięgnięciu opinii organów wymienionych w treści art. 64 ust. 1 u.u.i.ś.

Wójt Gminy Koszęcin, w oparciu o wyżej przywołane podstawy prawne, działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 oraz ust. 2 w zw. z art. 78 ust. 1 pkt 2 u.u.i.ś., pismami z dnia 07 kwietnia 2021 r. GG.6220.4.3.2021, GG.6220.4.4.2021 i GG.6220.4.5.2021 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach, do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lublińcu oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Gliwicach Zarządu Zlewni w Opolu o wyrażenie opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w powyższej sprawie.

Opinią sanitarną z dnia 20 kwietnia 2021 r., znak: NS-ZNS.9022.3.15.2021, która do Urzędu Gminy Koszęcin wpłynęła w dniu 20 kwietnia 2021 r., Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lublińcu wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia pn.: *„Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin”* nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Pismem z dnia 15 kwietnia 2021 r., znak: GL.ZZŚ.3.435.89.2021.MO, które do Urzędu Gminy Koszęcin wpłynęło w dniu 15 kwietnia 2021 r. 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 Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin”. Jednocześnie organ ten w wydanej przez siebie opinii wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków realizacji przedsięwzięcia, które to warunki wskazane zostały w pkt II ppkt 6)-9) sentencji niniejszej decyzji administracyjnej.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach, postanowieniem z dnia 22 kwietnia 2021 r. (znak: WOOŚ.4220.214.2021.MP1.1), które do Urzędu Gminy Koszęcin wpłynęło w dniu 22 kwietnia 2021 r., wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia pn.: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin” nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Jednocześnie organ ten w wydanej przez siebie opinii wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków realizacji przedsięwzięcia, które to warunki wskazane zostały w pkt II ppkt 1)-3) sentencji niniejszej decyzji administracyjnej.

Działając w oparciu o dyspozycję przepisu art. 10 § 1 k.p.a., ustanawiającego zasadę czynnego udziału stron w postępowaniu, Wójt Gminy Koszęcin zapewnił stronom możliwość zapoznania się z aktami sprawy i wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań – obwieszczeniem z dnia 28 kwietnia 2021 r., znak: GG.6220.4.7.2021 Wójt Gminy Koszęcin zawiadomił strony postępowania administracyjnego, w tym strony którym przysługują prawa rzeczowe do nieruchomości posiadających nieuregulowany lub nieujawniony stan prawny, że w postępowaniu prowadzonym przez Wójta Gminy Koszęcin o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin” istnieje możliwość zapoznania się z aktami sprawy i wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań – w terminie 7 dni od dnia doręczenia niniejszego zawiadomienia w drodze obwieszczenia. Poinformowano również, że po tym terminie zostanie wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach dla wyżej wymienionego przedsięwzięcia. Obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Koszęcin oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Koszęcin od dnia 28 kwietnia 2021 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:

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie elektrowni fotowoltaicznej – instalacji paneli fotowoltaicznych wraz z dodatkową infrastrukturą techniczną niezbędną do

jej funkcjonowania. Instalacja ma na celu produkcję energii elektrycznej z odnawialnego źródła, jakim jest energia słoneczna.

Dla podmiotowej inwestycji planowany jest montaż do 4 tysięcy sztuk paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1 MW, wraz z niezbędnymi urządzeniami i instalacjami usytuowanych na działkach o numerach: 214, 215, 218, 219, 222, ark. mapy 1, obręb 0003 Koszęcin.

Zaplanowaną budowę instalacji tworzyć będą następujące elementy: panele fotowoltaiczne; tymczasowe drogi wewnętrzne; infrastruktura naziemna i podziemna; linie kablowe energetyczno-światłowodowe; przyłącza elektroenergetyczne do sieci; transformator; konwertery; falowniki; ogrodzenie; inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw fotowoltaicznych.

Elektrownia składać się będzie z paneli fotowoltaicznych umieszczonych w rzędach. Są to urządzenia elektroniczne, które wykorzystują zjawisko fotowoltaiczne do zmiany światła na prąd elektryczny. W skład projektowanej inwestycji wejdą następujące obiekty:

- 1) do 4000 szt. paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy znamionowej – do 1,0 MW, umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt na głębokość do 2,50 m. Do konstrukcji przykręcone zostaną panele fotowoltaiczne, zostaną podłączone przetwornice, inwertery i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni. Panele wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną.
- 2) kontener stacji transformatorowej – w kontenerze umieszczony zostanie transformator, to jest urządzenie elektryczne umożliwiające zmianę niskiego napięcia na napięcie średnie. Docelowa wielkość stacji transformatorowej zostanie dookreślona w dokumentacji projektowej. Przyjęto, że wielkość kontenera nie będzie przekraczać 50 m²: długość – do 10 m, szerokość – do 5 m, wysokość – do 4 m. Kontener będzie składać się z komory obsługi, komory transformatora nn/SN, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia.
- 3) kontener techniczny – docelowa wielkość kontenera technicznego zostanie dookreślona w dokumentacji projektowej. Przyjęto, że wielkość kontenera nie będzie przekraczać 100 m²., przy wysokości – do 4 m. Dopuszcza się realizację zespołu kontenerów w postaci jednego lub dwóch kontenerów o łącznych wymiarach nie przekraczających 100 m².
- 4) Inwestor dopuszcza montaż paneli za pomocą systemów nadążnych (na tzw. trackerach) bądź paneli dwustronnych (tzw. bifacial).
- 5) kable teletechniczne wraz z kablami energetycznymi. Miejsce przyłączenia do sieci średniego napięcia zależeć będzie od uzyskanych zgód i pozwoleń. Nie zostały jeszcze podjęte ostateczne decyzje co do wyboru miejsca przyłączenia.
- 7) system monitoringu (bariera IR, czujniki ruchu, kamery);

8) ogrodzenie - teren farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony ogrodzeniem wykonanym z siatki o wysokości do 3 metrów, bez podmurówki. Ogrodzenie zamontowane zostanie na wysokości minimum 15 cm od gruntu (odstęp pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną jego krawędzią) i będzie posiadać gładkie wykończenie krawędzi. Umożliwi to niezakłóconą migrację drobnych zwierząt przez teren inwestycji.

9) droga dojazdowa – wjazd na teren działki realizowany z drogi wojewódzkiej DW906, znajdującej się na działce o numerze ewidencyjnym 3188/536. Ponadto Wnioskodawca przewiduje pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, przeznaczonej pod drogę gruntową, o szerokości do 4 m, umożliwiającą dojazd do urządzeń. Na terenie elektrowni utworzony zostanie także plac manewrowy o powierzchni do 750 m².

10) łączna powierzchnia zajęta przez obiekty budowlane (panele fotowoltaiczne, stacja transformatorowa) wynosić będzie maksymalnie do: 10 000 m²;

11) Wnioskodawca przewiduje możliwość zastosowania zintegrowanego systemu magazynowania energii – umieszczenia magazynu energii w kontenerze technicznym znajdującym się na terenie projektowanej elektrowni. W przypadku braku zastosowania systemu magazynowania energii - całość produkowanej energii będzie bezpośrednio wprowadzana do sieci dystrybucyjnej;

12) Wnioskodawca nie przewiduje wyposażenia modułów fotowoltaicznych w system chłodzenia powietrzem, w tym chłodzenia z użyciem wentylatorów;

13) Wnioskodawca nie przewiduje montażu systemu płoszenia zwierząt.

14) Ogrodzenie i teren elektrowni nie będą oświetlone w porze nocnej. Planowane jest jedynie oświetlenie terenu niewidzialnym dla człowieka oraz zwierząt światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego.

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

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

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

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

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

b) powiązania z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kwestię kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana

decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Na dzień dzisiejszy w bezpośrednim sąsiedztwie (na terenie działek sąsiadujących z terenem inwestycji) nie występują inne istniejące farmy fotowoltaiczne lub farmy wiatrowe.

W odległości ok. 350 m od granicy działki 222, obręb Koszęcin – w kierunku wschodnim – planowana jest realizacja przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną - Koszęcin 2” przewidzianego do realizacji na nieruchomości oznaczonej numerem ewidencyjnym działki 261, 262, 263, 264, 265 i 266, ark. mapy 1, obręb 0003 Koszęcin. W stosunku do wskazanego przedsięwzięcia Wójt Gminy Koszęcin w dniu 10 listopada 2020 r., wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach nr GG.6220.11.11.2020, która stała się ostateczna i prawomocna w dniu 11 grudnia 2020 r.

Mając na uwadze fakt, iż oddziaływanie obu planowanych przedsięwzięć zawierać się będzie wyłącznie w graniach terenu wskazanego jako miejsce ich realizacji, nie wystąpi zjawisko kumulowania się oddziaływań dwóch lub większej liczby przedsięwzięć, w tym zjawisko tzw. superpozycji większej liczby pól elektromagnetycznych.

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

Teren przeznaczony pod przekształcenie w wyniku realizacji przedsięwzięcia stanowią grunty orne. Obecnie teren ten porośnięty jest przez roślinność należącą do gatunków roślin synantropijnych – są to zbiorowiska roślin przeznaczone pod uprawę rolną, nie podlegające żadnej ochronie. Realizacja wnioskowanego przedsięwzięcia nie wiąże się z wycinką drzew i krzewów, bowiem na terenie przeznaczonym pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia one nie występują.

Po wykonaniu instalacji w czasie eksploatacji elektrowni słonecznej teren biologicznie czynny zostanie zachowany w dobrej kulturze rolnej tzn. planuje się zasianie trawy, która będzie koszona i usuwana co najmniej raz w roku. Na obszarze inwestycji nie planuje się wykonania fundamentów pod konstrukcje paneli fotowoltaicznych przez co profil gruntu pozostanie bez zmian. W wyniku realizacji inwestycji podstawowa funkcja terenu, czyli rolna zostanie zmodyfikowana poprzez lokalizację farmy fotowoltaicznej, przy jednoczesnym pozostawieniu ponad 95% powierzchni biologicznie czynnej.

W Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia przedstawiono Bilans Terenu Elektrowni Słonecznej Koszęcin, zgodnie z którym powierzchnia:

1. Paneli fotowoltaicznych (powierzchnia całkowita stołów) wynosić będzie do 6000 m²;
2. Kontenerowej stacji transformatorowej wynosić będzie do 50 m²;
3. Kontenerowej stacji technicznej wynosić będzie do 100 m²;
4. Drogi (nieutwardzonej) wynosić będzie do 2408 m²;

5. Placu gruntowego wynosić będzie do 750 m²;
6. Zabudowy przemysłowej (suma) wynosić będzie do 9308 m²;
7. Terenu biologicznie czynnego wynosić będzie do 15442 m².

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

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

W trakcie realizacji przedsięwzięcia uciążliwości występować będą w zakresie emisji:

1. hałasu – przewidują się tymczasowy i krótkotrwały wzrost poziomu hałasu, powstałego w skutek pracy maszyn, urządzeń oraz silników pojazdów, jednakże nie nastąpi przekroczenie dozwolonych norm hałasu dla ww. obszaru ochrony akustycznej ze względu na:

- Znaczne oddalenie terenów objętych ochroną akustyczną od miejsca realizacji przedsięwzięcia, które położone jest w odległości ok. 580 metrów (odległość od najbliższych terenów zabudowy mieszkaniowej;
- Wykonywania prac budowlanych w porze dziennej – maksymalnych w godzinach 6.00-22.00;
- Brak długotrwałej, ciągłej pracy wszystkich urządzeń.

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

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

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

5. zanieczyszczenia wód podziemnych, powierzchniowych – ścieki socjalno-bytowe, powstające w fazie realizacji (oraz likwidacji) przedsięwzięcia usuwane będą z terenu inwestycji przez uprawnione podmioty. Na etapie budowy bądź likwidacji inwestycji nie nastąpi tankowanie pojazdów mechanicznych przez co nie ma zagrożenia skażenia terenu węglowodorami oraz ich pochodnymi. Inwestycja nie wymaga wykonywania głębokich wykopów (powyżej 2,5 m), przez co nie nastąpi obniżenie zwierciadła wód gruntowych zarówno na terenie inwestycji jak i w jej okolicach. 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 tankować 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.

6. wpływu na glebę – realizacja przedsięwzięcia spowoduje nieznaczne, krótkotrwale oddziaływanie na środowisko. Dotyczy to pracy maszyn budowlanych (samochody, koparki itp.) w okresie realizacji. Chwilowej degradacji może ulec powierzchnia ziemi z powodu niewielkich robót ziemnych. Po zakończeniu robót będą przeprowadzone prace rekultywacyjne. Podczas budowy elektrowni słonecznej planuje się wykopanie tras kablowych łączących poszczególne elementy elektrowni. Przy wykonywaniu wykopów pod trasy kablowe, masy ziemne zostaną w całości ponownie wykorzystane do zasypania przewodów. W trakcie budowy elektrowni nie planuje się odwadniania wykopów.

7. wytwarzania odpadów – odpady składowane będą w wyznaczonych i zabezpieczonych miejscach, natomiast odpady ropopochodne (niebezpieczne) przechowywane będą w szczelnie zamykanych pojemnikach. Odpady powstałe w trakcie budowy elektrowni zagospodarowane będą zgodnie z zasadami gospodarowania odpadami i wymogami ochrony środowiska obowiązującymi na dzień realizacji przedsięwzięcia. 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. Wytworzone odpady będą przekazywane podmiotom prowadzącym odzysk, a jeżeli nie będzie to możliwe, będą przekazywane do unieszkodliwienia. Odbiorcy odpadów będą sprawdzani przez Inwestora pod kątem posiadanych pozwoleń zgodnie z ustawą o odpadach.

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

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

W trakcie eksploatacji przedsięwzięcia uciążliwości występować będą w zakresie emisji:

1. hałasu – zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 października 2012 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 poz. 112), dla okolicznej zabudowy zagrodowej poziom emitowanego hałasu nie może przekroczyć w porze dziennej 55 dB (L Aeq D = 55 dB), a w porze nocnej 45dB (L Aeq N = 45 dB). Nie przewiduje się zastosowania systemu chłodzenia paneli fotowoltaicznych, a co za tym idzie brak będzie dodatkowych uciążliwości akustycznych związanych z pracą wentylatorów. Głównymi źródłami hałasu, jaki będzie związany z podmiotową inwestycją będą inwertery oraz stacja transformatorowa wykonane w prefabrykowanym kontenerze. Natężenie hałasu dla stacji transformatorowej, obudowanej w kontenerze w odległości 1 m od obiektu wyniesie maksymalnie 70 dB. Jest to poziom akustyczny pracującego transformatora wraz z wentylatorem. W odległości 10 m od obiektu, poziom hałasu wyniesie 40 dB. Typowy poziom hałasu dla trybu pracy inwertera (od 6.00 do 22.00) wyniesie 58 dB w odległości 1 m od urządzenia. Natężenie hałasu będzie odwrotnie proporcjonalne od logarytmu dziesiętnego odległości od źródła. W odległości równej 10 m od urządzenia natężenie hałasu wyniesie 38 dB. Jak wyjaśniono w treści Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia, na etapie realizacji (budowy) przedsięwzięcia, jak i w fazie jej eksploatacji i likwidacji nie nastąpi przekroczenie dozwolonych norm hałasu dla obszaru ochrony akustycznej.

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. Z przeprowadzonej analizy oddziaływania inwestycji w zakresie generowania pola elektromagnetycznego należy stwierdzić, iż farma fotowoltaiczna o mocy do 1 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 ogni. Wymiana ogni przeprowadzana będzie każdorazowo przez wyspecjalizowany zespół serwisowy, który zabezpieczy transport i utylizację.

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.

W celu zminimalizowania oddziaływania etapu realizacji 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. Tym samym pogorszenie klimatu akustycznego w tym rejonie nie będzie znaczne, a uciążliwości akustyczne ustąpią wraz z zakończeniem prac.

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

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

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

Na terenie przedsięwzięcia nie będą znajdować się substancje niebezpieczne w ilościach, które decydują o zaliczeniu zakładu do kategorii zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej – zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych. Przy przestrzeganiu przez Wnioskodawcę instrukcji i wytycznych zainstalowanych instalacji ryzyko wystąpienia poważnej awarii jest znikome. W celu zapobieżenia wystąpienia ewentualnych awarii i zminimalizowania ich skutków systematycznie będą przeprowadzane przeglądy techniczne przez wyspecjalizowaną firmę serwisującą. Wszelkie prace tego typu będą wykonywane i nadzorowane przez osoby do tego uprawnione, legitymujące się świadectwem posiadania odpowiednich kwalifikacji. Niezależnie od powyższego, w okresie eksploatacji elektrowni, nie można wykluczyć następujących zdarzeń:

- przepalenie się kabli elektroenergetycznych – będzie to miało charakter lokalny, punktowy bądź liniowy;
- uszkodzenie mechaniczne oraz elektryczne paneli fotowoltaicznych – będzie to miało charakter lokalny, punktowy;
- uszkodzenie elektryczne inwerterów transformatora oraz innych urządzeń elektroenergetycznych – charakter lokalny, punktowy;
- uszkodzenie mechaniczne konstrukcji wsporczych, w przypadku ich błędnego montażu bądź uszkodzeń fabrycznych – będą mieć charakter lokalny;
- wycieki z transformatora (w przypadku zastosowania transformatora olejowego) – będą miały charakter punktowy, jednakże ze względu na zastosowanie szczelnej miski 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 odgrodzony i zabezpieczony przed wtargnięciem osób trzecich. Do usuwania ewentualnych awarii jakie wystąpią zostanie zatrudniona firma zewnętrzna, która będzie się specjalizować w usuwaniu danego typu uszkodzeń, posiadająca wyspecjalizowany sprzęt oraz odpowiednie pozwolenia, a personel będzie przeszkolony.

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

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

W trakcie budowy elektrowni słonecznej i niezbędnej infrastruktury zostaną wytworzone odpady budowlane zakwalifikowane zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 09 grudnia 2014 r. w sprawie katalogu odpadów do grupy 17: „odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych). Wśród odpadów powstających na etapie realizacji przedsięwzięcia wyszczególniono odpady powstające w związku z wykonywaniem prac budowlanych. Będą to: Inne niewymienione odpady (Kod odpadu: 17 01 82); Tworzywa sztuczne (Kod odpadu: 17 04 03); Żelazo i stal (Kod odpadu: 17 04 05); Kable inne niż wymienione w 17 04 10 (Kod odpadu: 17 04 11); Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03 (Kod odpadu: 17 05 04); Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 (Kod odpadu: 17 06 04). Ponadto na tym etapie powstawać będą odpady – opakowania z papieru i tektury (Kod odpadu: 15 01 01 – 0,03 Mg/rok); Opakowania z tworzyw sztucznych (Kod odpadu: 15 01 02 – 0,03 Mg/rok); Opakowania z drewna (Kod odpadu: 15 01 03 – 0,05 Mg/rok); Opakowania z metali (Kod odpadu: 15 01 04 – 0,03 Mg/rok); Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone (Kod odpadu: 15 01 10 – 0,03 Mg – odpad niebezpieczny); Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) (Kod odpadu: 15 02 02 – 0,02 Mg – Odpad niebezpieczny); Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 (Kod odpadu: 15 02 03 – 0,02 Mg); Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów (Kod odpadu: 15 02 03 – 0,02 Mg); Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów (Kod odpadu: 17 01 01 – 0,1 Mg); Inne niewymienione odpady (Kod odpadu: 17 01 82 – 0,1 Mg); Drewno (Kod odpadu: 17 02 01 – 1 Mg); Tworzywa sztuczne (Kod odpadu: 17 02 03 – 0,05 Mg); Żelazo i stal (Kod odpadu: 17 04 05 – 0,1 Mg); Mieszanki metali (Kod odpadu: 17 04 07 – 0,03 Mg); Kable inne niż wymienione w 17 04 10 (Kod odpadu: 17 04 11 – 0,05 Mg); Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 (Kod odpadu: 17 06 04 – 0,03 Mg); Nie segregowane (zmieszane) odpady komunalne (Kod odpadu: 20 03 01 – 0,5 Mg).

W trakcie realizacji inwestycji (budowy) dominować będą odpady związane z prowadzeniem takich prac budowlanych jak: roboty ziemne, roboty konstrukcyjne, roboty instalacyjne. Do odpadów powstających w fazie realizacji zaliczyć należy: odpady z drewna (kod odpadu: 15 01 03; spodziewana masa odpadów: 0,25Mg); sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe, nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty ochronne zanieczyszczone substancjami PCB) (kod odpadu: 15 02 02 – odpad niebezpieczny; spodziewana masa odpadów: 0,001Mg); gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03 (kod odpadu: 17 05 04; spodziewana masa odpadów 100Mg); kable inne niż wymienione w 17 04 10 (kod odpadu: 17 04 11; spodziewana masa odpadów: 0,25Mg); kable zawierające ropę

naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne (kod odpadu: 17 04 10 – odpad niebezpieczny; spodziewana masa odpadów: 0,08Mg); mieszaniny metali (kod odpadu: 17 04 07; spodziewana masa odpadów: 0,01Mg); odpady z remontów i przebudowy dróg (kod odpadu: 17 01 81; spodziewana masa odpadów: 2Mg); żelazo i stal (kod odpadu: 17 04 05; spodziewana masa odpadów: 1Mg).

Funkcjonowanie elektrowni słonecznej charakteryzuje się niewielkim wytwarzaniem odpadów. Na etapie eksploatacji przedmiotowej inwestycji będą powstawały odpady związane z utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń technicznych. Harmonogram prac konserwacyjnych poszczególnych elementów elektrowni słonecznej będzie określony w dokumentacji eksploatacji elektrowni słonecznej. Konserwację elektrowni będzie prowadzić serwis producenta elektrowni słonecznej lub firma wyspecjalizowana w tego typu pracach. Odpady z serwisowania nie będą magazynowane tylko na bieżąco przekazywane firmie zajmującej się zagospodarowaniem odpadów. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będą powstawały odpady z następujących grup: Odpadowe oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła (Kod odpadu: 13 03); Odpady opakowaniowe (włącznie z selektywnie gromadzonymi komunalnymi odpadami opakowaniowymi) (Kod odpadu: 15 01); Sorbenty, materiały, filtracyjne tkaniny do wycierania i ubrania ochronne (Kod odpadu: 15 02); Odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych (Kod odpadu: 16 02); Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych (Kod odpadu: 17 02).

Po zakończeniu eksploatacji nastąpi usunięcie konstrukcji, albo wyeksploatowana elektrownia zostanie zastąpiona nową. Za gospodarkę odpadami wytwarzanymi w trakcie likwidacji będzie odpowiedzialna firma zewnętrzna będąca wykonawcą robót. Likwidacja przedsięwzięcia obejmować będzie demontaż paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz rekultywację terenu zajmowanego przez stalową konstrukcję farmy fotowoltaicznej. Rekultywacja będzie miała na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przedrealizacyjnego, uzupełnienie ewentualnych ubytków mas ziemnych powstałych w wyniku prowadzenia wykopów. Na etapie likwidacji elektrowni powstawać będą: Opakowania z papieru i tektury (Kod odpadu: 15 01 01); Opakowania z tworzyw sztucznych (Kod odpadu: 15 01 02); Opakowania wielomateriałowe (Kod odpadu: 15 01 05); Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 (Kod odpadu: 16 02 14); Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15 (Kod odpadu: 16 02 16); Tworzywa sztuczne (Kod odpadu: 17 02 03); Żelazo i stal (Kod odpadu: 17 04 05); Kable inne niż wymienione w 17 04 10 (Kod odpadu: 17 04 11); Nie segregowane (zmieszane) odpady komunalne (Kod odpadu: 20 03 01).

Odpady mas roślinnych powstające w wyniku utrzymywania terenów biologicznie czynnych pod panelami poprzez koszenie, zostaną przekazane okolicznym gospodarstwom rolnym w celu spożytkowania jako pokarm dla bydła.

Nie przewiduje się możliwości uprzedniego gromadzenia na terenie farmy wytworzonych odpadów.

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

Inwestycja nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi.

II. usytuowanie przedsięwzięcia:

Inwestycja przewidziana została do realizacji w Gminie Koszęcin, powiecie lublinieckim, województwie śląskim, na nieruchomościach oznaczonych numerami ewidencyjnymi działek: 214, 215, 218, 219, 222, ark. mapy 1, obręb 0003 Koszęcin.

Teren nieruchomości nie został objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

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

Teren planowanego przedsięwzięcia nie znajduje się na obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łąkowych oraz ujść rzek, obszarze ochronnym 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 2017r. 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.

Działka, na której planowane jest przedsięwzięcie położona jest w zasięgu Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW6000110, w zlewni Małej Panwi w Jednolitej Części Powierzchniowych (JCWP) o kodzie PLRW600017118149 – 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 mowa w art. 57, art. 59, art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2020 r., poz. 310 z późn. zm.), a ustanowionych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętymi rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r., poz. 1967).

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarach wybrzeży.

c) obszary górskie i leśne:

Planowane przedsięwzięcie nie będzie realizowane na terenie leśnym lub górkim.

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

Teren nieruchomości oznaczonych numerami ewidencyjnymi działek: 214, 215, 218, 219, 222, ark. mapy 1, obręb 0003 Koszęcin jest położony w otulinie formy ochrony przyrody, o której mowa art. 6 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, to jest w otulinie Parku Krajobrazowego Lasy Nad Górną Liswartą.

Obszar realizacji planowanego przedsięwzięcia znajduje się poza zasięgiem wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody. Najbliżej położony obszar Natura 2000 - Bagno w Korzonku PLH20029, znajduje się w odległości ok. 10,6 km. Dla ww. obszaru brak jest ustanowionego planu zadań ochronnych. Mając na uwadze przedmioty ochrony ww.

obszaru wymienione w Standardowym Formularzu Danych, należy wykluczyć możliwość negatywnego wpływu na siedliska i gatunki oraz inne objęte ochroną w ramach sieci obszarów Natura 2000.

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.

h) gęstość zaludnienia:

Nieruchomość, na której planuje się realizację przedsięwzięcia, stanowi teren użytkowany rolniczo i niezamieszkały. Na terenie działek inwestycyjnych nie znajdują się zabudowania.

Teren realizacji przedsięwzięcia (działki: 214, 215, 218, 219, 222) położony jest w odległości ok. 580 metrów od najbliższych terenów zabudowy mieszkaniowej.

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 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 1-2 razy w roku). Ma ona charakter marginalny i przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko, nie będzie wywierała szkodliwego wpływu na środowisko. Natężenie hałasu dla stacji transformatorowej, obudowanej w kontenerze w odległości 1 m od obiektu wyniesie maksymalnie 70 dB. Jest to poziom akustyczny pracującego transformatora wraz z wentylatorem. W odległości 10 m od obiektu, poziom hałasu wyniesie 40 dB. Typowy poziom hałasu dla trybu pracy inwertera (od 6.00 do 22.00) wyniesie 58 dB w odległości 1 m od urządzenia. Natężenie hałasu będzie odwrotnie proporcjonalne od logarytmu dziesiętnego odległości od źródła. W odległości równej 10 m od urządzenia natężenie hałasu wyniesie 38 dB. Transformatory osadzone zostaną w kontenerowej stacji transformatorowej tłumiącej hałas. Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP ograniczy to emisję hałasu do szumu na

poziomie hałasów tła. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych 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.

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, nie zachodzi konieczność niwelacji terenu, niszczenia stanowisk roślin chronionych. Na terenie objętym wnioskiem nie znajdują się drzewa oraz krzewy prawnie chronione, które wymagałyby zgody na ich usunięcie.

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

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania inwestycji w zakresie generowania pola elektromagnetycznego należy stwierdzić, iż farma fotowoltaiczna o mocy do 1,0 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. Zaniechanie upraw polowych na rzecz trawy (teren pod panelami i pomiędzy nimi) nie wpłynie niekorzystnie na urodzajność gleby i w żaden sposób nie przyczyni się do degradacji gruntu.

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

Inwestycja nie kwalifikuje się jako zakład o zwiększonym bądź dużym ryzyku

wystąpienia poważnej awarii przemysłowej w myśl ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2020 r., poz. 1219 z późn. zm.), ponieważ w instalacji nie występują substancje niebezpieczne wymienione w ww. przepisach.

W treści Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia Wnioskodawca zadeklarował podjęcie szeregu działań minimalizujących wpływ planowanego przedsięwzięcia na środowisko, to jest:

- 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 poza terenem budowy w wyznaczonych na ten cel miejscach,
- eliminować się będzie pracę 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 transformatora typu suchego (bezolejowe) lub w przypadku transformatora olejowego zastosowanie misy zabezpieczającej 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;
- 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;
- koszenie trawy odbywać się będzie mechaniczne przy pomocy podkaszarek bądź innego sprzętu ogrodniczego w okresie wiosenno – letnio – jesiennym. 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;
- 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;
- na terenie przeznaczonym pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia brak jest zadrzewień, przez co nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów;
- wysokość obiektów wyniesie do 5 m, w związku z czym nie będą one stanowiły dominanty w krajobrazie.

Inwestor realizujący przedsięwzięcie jest obowiązany uwzględnić ochronę środowiska w trakcie realizacji inwestycji, a w szczególności ochronę gleby, zieleni, naturalnego ukształtowania terenu i stosunków wodnych (zgodnie z art. 75 ustawy Prawo ochrony środowiska – tekst jednolity: Dz. U. z 2020 r., poz. 1219).

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 Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin”, które to przedsięwzięcie zostało przewidziane do realizacji na nieruchomościach oznaczonych numerami ewidencyjnymi działek: 214, 215, 218, 219, 222, ark. mapy 1, obręb 0003 Koszęcin. Jednocześnie niniejszą decyzją określone zostały warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia pn.: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin”, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych i zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich.

- POUCZENIE -

1. Od niniejszej decyzji stronom przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Częstochowie za pośrednictwem Wójta Gminy Koszęcin w terminie 14 dni od daty otrzymania niniejszej decyzji.
2. Doręczenie niniejszej decyzji stronom, w tym osobom, którym przysługują prawa rzeczowe do nieruchomości o nieuregulowanym lub nieujawnionym stanie prawnym, będących stronami niniejszego postępowania administracyjnego, następuje w drodze obwieszczenia (zamieszczone na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Koszęcin oraz na stronie internetowej Urzędu Gminy Koszęcin: www.koszecin.bipgminna.pl) sporządzonego w trybie art. 74 ust. 3 i 3f u.u.i.ś. w zw. z art. 49 k.p.a. oraz poprzez zamieszczenie pisma na stronie BIP Urzędu Gminy Koszęcin – „Środowisko naturalne” - Przedsięwzięcie pn.: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin”. 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. Zgodnie z art. 57 § 5 pkt 2 k.p.a. w przypadku wnoszenia odwołania w drodze przesyłki pocztowej czynność ta będzie skuteczna poprzez jej nadanie wyłącznie w polskiej placówce pocztowej operatora publicznego – tj. w placówce Poczty Polskiej S.A. Nadanie pisma w placówce innego operatora będzie skuteczne o ile zostanie ono doręczone przed upływem terminu na jego złożenie.
4. 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.
5. 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.

6. 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.

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

8. 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.

9. 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 2020 r., poz. 1546 z późn. zm.).

Załączniki:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują :

1. Pani Iza Michałek - pełnomocnik Elektrownia PV 61 Sp. z o.o. (Wnioskodawca)
ul. Puławska 2
02-566 Warszawa
2. Pozostałe strony postępowania według rozdzielnika do pisma – w drodze obwieszczenia (zamieszczone na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Koszęcin oraz na stronie internetowej Urzędu Gminy Koszęcin: www.koszecin.bipgmmimna.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 Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin”.
3. A.a.

Do wiadomości:

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

Załącznik do decyzji Wójta Gminy Koszęcin o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn.: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin”, które to przedsięwzięcie zostało przewidziane do realizacji na nieruchomościach oznaczonych numerami ewidencyjnymi działek: 214, 215, 218, 219, 222, ark. mapy 1, obręb 0003 Koszęcin - decyzja Wójta Gminy Koszęcin GG.6220.4.8.2021 z dnia 10 czerwca 2021 r.

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

pn.: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 214, 215, 218, 219, 222 (obręb 0003) w obrębie ew. Koszęcin, Gmina Koszęcin”, które to przedsięwzięcie zostało przewidziane do realizacji na nieruchomościach oznaczonych numerami ewidencyjnymi działek: 214, 215, 218, 219, 222, ark. mapy 1, obręb 0003 Koszęcin.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie elektrowni fotowoltaicznej – instalacji paneli fotowoltaicznych wraz z dodatkową infrastrukturą techniczną niezbędną do jej funkcjonowania. Instalacja ma na celu produkcję energii elektrycznej z odnawialnego źródła, jakim jest energia słoneczna.

Dla podmiotowej inwestycji planowany jest montaż do 4 tysięcy sztuk paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1 MW, wraz z niezbędnymi urządzeniami i instalacjami usytuowanych na działkach o numerach: 214, 215, 218, 219, 222, ark. mapy 1, obręb 0003 Koszęcin.

Zaplanowaną budowę instalacji tworzyć będą następujące elementy: panele fotowoltaiczne; tymczasowe drogi wewnętrzne; infrastruktura naziemna i podziemna; linie kablowe energetyczno-światłowodowe; przyłącza elektroenergetyczne do sieci; transformator; konwertery; falowniki; ogrodzenie; inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw fotowoltaicznych.

Elektrownia składać się będzie z paneli fotowoltaicznych umieszczonych w rzędach. Są to urządzenia elektroniczne, które wykorzystują zjawisko fotowoltaiczne do zmiany światła na prąd elektryczny. W skład projektowanej inwestycji wejdą następujące obiekty:

1) do 4000 szt. paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy znamionowej – do 1,0 MW, umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt na głębokość do 2,50 m. Do konstrukcji przykręcone zostaną panele fotowoltaiczne, zostaną podłączone przetwornice, inwertery i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni. Panele wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną.

2) kontener stacji transformatorowej – w kontenerze umieszczony zostanie transformator, to jest urządzenie elektryczne umożliwiające zmianę niskiego napięcia na napięcie średnie. Docelowa wielkość stacji transformatorowej zostanie dookreślona w dokumentacji projektowej. Przyjęto, że wielkość kontenera nie będzie przekraczać 50 m²: długość – do 10 m,

szerokość – do 5 m, wysokość – do 4 m. Kontener będzie składać się z komory obsługi, komory transformatora nn/SN, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia.

3) kontener techniczny – docelowa wielkość kontenera technicznego zostanie dookreślona w dokumentacji projektowej. Przyjęto, że wielkość kontenera nie będzie przekraczać 100 m²;, przy wysokości – do 4 m. Dopuszcza się realizację zespołu kontenerów w postaci jednego lub dwóch kontenerów o łącznych wymiarach nie przekraczających 100 m².

4) Inwestor dopuszcza montaż paneli za pomocą systemów nadeżnych (na tzw. trackerach) bądź paneli dwustronnych (tzw. bifacial).

5) kable teletechniczne wraz z kablami energetycznymi. Miejsce przyłączenia do sieci średniego napięcia zależeć będzie od uzyskanych zgód i pozwoleń. Nie zostały jeszcze podjęte ostateczne decyzje co do wyboru miejsca przyłączenia.

7) system monitoringu (bariera IR, czujniki ruchu, kamery);

8) ogrodzenie - teren farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony ogrodzeniem wykonanym z siatki o wysokości do 3 metrów, bez podmurówki. Ogrodzenie zamontowane zostanie na wysokości minimum 15 cm od gruntu (odstęp pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną jego krawędzią) i będzie posiadać gładkie wykończenie krawędzi. Umożliwi to niezakłóconą migrację drobnych zwierząt przez teren inwestycji.

9) droga dojazdowa – wjazd na teren działki realizowany z drogi wojewódzkiej DW906, znajdującej się na działce o numerze ewidencyjnym 3188/536. Ponadto Wnioskodawca przewiduje pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, przeznaczonej pod drogę gruntową, o szerokości do 4 m, umożliwiającą dojazd do urządzeń. Na terenie elektrowni utworzony zostanie także plac manewrowy o powierzchni do 750 m².

10) łączna powierzchnia zajęta przez obiekty budowlane (panele fotowoltaiczne, stacja transformatorowa) wynosić będzie maksymalnie do: 10 000 m²;

11) Wnioskodawca przewiduje możliwość zastosowania zintegrowanego systemu magazynowania energii – umieszczenia magazynu energii w kontenerze technicznym znajdującym się na terenie projektowanej elektrowni. W przypadku braku zastosowania systemu magazynowania energii - całość produkowanej energii będzie bezpośrednio wprowadzana do sieci dystrybucyjnej;

12) Wnioskodawca nie przewiduje wyposażenia modułów fotowoltaicznych w system chłodzenia powietrzem, w tym chłodzenia z użyciem wentylatorów;

13) Wnioskodawca nie przewiduje montażu systemu płoszenia zwierząt.

14) Ogrodzenie i teren elektrowni nie będą oświetlone w porze nocnej. Planowane jest jedynie oświetlenie terenu niewidzialnym dla człowieka oraz zwierząt światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego.

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

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

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

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

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

Wnioskodawca planuje minimum 29-okres eksploatacji instalacji. Po zakończeniu eksploatacji nastąpi usunięcie konstrukcji, albo wyeksploatowana elektrownia zostanie zastąpiona nową.