

Okonek, dnia 14 sierpnia 2020 r.

ITRIŚ.6220.8.2020

## DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.) i art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020 r. poz. 283 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) po rozpatrzeniu wniosku złożonego dnia 08 czerwca 2020 r. przez Inwestora Sovareto Sp. z o.o., ul. Turystyczna 78, 26-067 Strawczynek w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn.: „**Budowa dwóch niezależnych farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z odrębną infrastrukturą techniczną na działce ewid. nr 2129/5 obręb Anielin**”, po zaciągnięciu opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Złotowie, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile

### orzekam

- I. stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia inwestycyjnego polegającego na budowie dwóch niezależnych farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z odrębną infrastrukturą techniczną na działce ewid. nr 2129/5 obręb Anielin
- II. **określić warunki i wymagania dotyczące planowanego przedsięwzięcia w następującym zakresie:**
  1. Pod realizację instalacji I i jej infrastruktury przeznaczyć do 0,95 ha oraz pod instalację II i jej infrastrukturę do 1,0 ha (łącznie 1,95 ha) powierzchni działki o nr ewid. 2129/5, obręb Anielin, gmina Okonek.
  2. Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia, tj. w godzinach 6:00-22:00.
  3. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów.
  4. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
  5. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
  6. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
  7. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
  8. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
  9. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
  10. Transformatory wyposażyć w szczelne misy olejowe o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.

11. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych, wykorzystywać do tego celu wyłącznie czystą wodę, bez dodatku substancji chemicznych, w tym detergentów. W przypadku wystąpienia dużych zabrudzeń dopuszcza się możliwość stosowania środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska wodnego.
  12. Przed realizacją planowanej inwestycji ustalić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji.
  13. W trakcie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcie zaopatrzyć w przenośne toalety (posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe). Zgromadzone ścieki dostarczać do oczyszczalni ścieków.
  14. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, umieścić pod nim szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować 100% zawartości oleju.
- III. ustalić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku do niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jako jej integralną część.

### UZASADNIENIE

W dniu 08 czerwca 2020 r. do Burmistrza Okonka wpłynął od Inwestora Sovareto Sp. z o.o., ul. Turystyczna 78, 26-067 Strawczynek wnioski o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie dwóch niezależnych farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z odrębną infrastrukturą techniczną na działce ewid. nr 2129/5 obręb Anielin.

W analizowanej sprawie bierze udział powyżej 10 stron postępowania i na podstawie art. 74 ust. 3 ustawy o dostępie do informacji publicznej ma zastosowanie art. 49 KPA. W dniu 17 czerwca 2020 r. obwieszczeniem zostało wszczęte postępowanie administracyjne, określono strony postępowania w celu zawiadomienia ich o przedmiotowej sprawie. Strony nie wniosły uwag i zastrzeżeń w określonym terminie.

Planowane przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), zatem obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być wymagany.

W dniu 17 czerwca 2020 r. Burmistrz Okonka wystąpił z pismem nr ITRiŚ.6220.8.2020 do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Złotowie, do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Pile o wydanie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz o określenie ewentualnego zakresu raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dnia 17 czerwca 2020 r. Burmistrz poprzez obwieszczenie zawiadomił strony postępowania o przedłużeniu terminu załatwienia sprawy do dnia 31 sierpnia 2020 r. z powodu konieczności uzyskania opinii Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Pile, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Złotowie w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz określenia ewentualnego zakresu raportu dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

W dniu 2 lipca 2020 r. uzyskano opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Złotowie z dnia 30 czerwca 2020 r. znak: ON.NS.9011.2.18.2020 kwalifikującą

przedmiotowe przedsięwzięcie jako nie wymagające przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile w opinii z dnia 30 czerwca 2020 r. znak: BD.ZZŚ.435.169.2020.KC (data wpływu do Urzędu Miejskiego w Okonku 6 lipca 2020 r.) odstąpił również od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

W związku z tym, że k.i.p. nie zawierała pełnych informacji Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem z dnia 1 lipca 2020 r., znak WOO-IV.4220.840.2020.JP2 zwrócił się do Inwestora o jej uzupełnienie. Dnia 9 lipca 2020 r. do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu wpłynęły wyjaśnienia Inwestora.

Postanowieniem z dnia 23 lipca 2020 r. znak: WOO-IV.4220.840.2020.JP2.1 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dnia 27 lipca 2020 r. Burmistrz Okonka obwieszczeniem przed wydaniem decyzji zawiadomił strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy oraz złożenia wyjaśnień i wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie dwóch niezależnych farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z oddzielną infrastrukturą techniczną, na działce o nr ewid. 2129/5, obręb Anielin, gmina Okonek. W k.i.p. wskazano, że powierzchnia działki objętej wnioskiem wynosi 3,29 ha, z czego pod realizację instalacji I przeznaczono do 0,95 ha oraz pod instalację II do 1,0 ha (łącznie 1,95 ha), w północnej części działki. W związku z realizacją przedsięwzięcia Wnioskodawca przewiduje użycie na 1 MW mocy instalacji do 3533 paneli fotowoltaicznych. Panele zamontowane zostaną na stołach zakotwionych bezpośrednio w gruncie za pomocą stalowych ocynkowanych słupów palowanych na odpowiedniej głębokości. Prąd wyprodukowany przez panele będzie przekazywany do inwerterów, których planuje się zainstalować maksymalnie 15 szt. na jedną farmę. Z k.i.p. wynika, że dla każdej instalacji posadowiona zostanie jedna kontenerowa stacja transformatorowo-rozdzielcza z transformatorem olejowym. Planowane instalacje zostaną przyłączone do linii średniego napięcia, za pomocą przyłącza kablowego, przy czym przyłącze nie wchodzi w skład planowanego przedsięwzięcia.

Każda z planowanych instalacji będzie składać się z następujących elementów funkcjonalnych:

1. Jednostka wytwórcza – zespół ogniw fotowoltaicznych łączonych w zespoły zwane panelami fotowoltaicznymi,
2. Konstrukcja wsporcza – specjalne stelaże mocowane bezpośrednio na gruncie i umożliwiające stały montaż paneli fotowoltaicznych,
3. Aparatura energetyczna – inwertery, transformatory, liczniki, stringboxy, układy sterujące i nadzorujące – urządzenia umożliwiające odbiór, konwersję i dalszy przesył wytworzonej energii elektrycznej,
4. Przewody elektryczne – nisko i średnio napięciowe przewody o różnej średnicy umożliwiające połączenie ze sobą wszystkich elementów farmy,
5. Infrastruktura towarzysząca – ogrodzenie, systemy monitoringu.

W stacji transformatorowo-rozdzielczej na terenie elektrowni fotowoltaicznej zastosowany będzie transformator olejowy posiadający misę olejową, w której mieści się 100% oleju z transformatora. Instalacja fotowoltaiczna nie będzie posiadała utwardzonych szczelnych placów. Na terenie farmy wykonana zostanie trasa technologiczna z kruszywa łamanego o szerokości około 3-4 m.

Działka przeznaczona pod planowane przedsięwzięcie nie jest objęta miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż farma fotowoltaiczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do powietrza, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Jedynie na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy o oś Inwestor w k.i.p. wskazał, że na działce przeznaczonej pod planowane przedsięwzięcie nie znajdują się inne przedsięwzięcia, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. Przedsięwzięcia tego typu nie będą również znajdowały się w zasięgu oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę charakter i skalę przedsięwzięcia oraz złożoność jego oddziaływania, nie przewiduje się powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności oddziaływania skumulowanego.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a i lit. c ustawy o oś na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że działka objęta wnioskiem stanowi grunty orne klasy RIVa i RV oraz pastwiska klasy PsIV. Na podstawie uzupełnienia k.i.p. ustalono, że najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 160 m na północny wschód od planowanego przedsięwzięcia. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Panele nie będą wymagały chłodzenia mechanicznego. Wnioskodawca dopuszcza możliwość zainstalowania urządzeń chłodzących dla inwerterów i transformatorów. Biorąc pod uwagę posadowienie transformatorów w stacjach typu kontenerowego, nie przewiduje się, aby eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu i pól elektromagnetycznych w środowisku, określonych w przepisach szczegółowych.

W odniesieniu do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy o oś należy uznać, że przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii oraz realizacji zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej będzie ograniczone. Mając na uwadze treść złożonej dokumentacji, przedsięwzięcie nie zalicza się do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138). Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej, w szczególności w wyniku wystąpienia: trzęsień ziemi, powodzi czy osuwisk. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Mając na uwadze zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy o oś ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą roboty ziemne oraz prace związane z montażem paneli. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma

fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą jedynie odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli oraz ewentualnymi pracami remontowymi, które nie będą magazynowane na terenie przedsięwzięcia tylko na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Analizując kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, z k.i.p. wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę ani koniecznością odprowadzania ścieków. Instalacje fotowoltaiczne należą do obiektów bezobsługowych w związku z tym do ich prawidłowego funkcjonowania nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego z infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. Wnioskodawca przewiduje czyszczenie paneli przy użyciu szczotki obrotowej wyposażonej w dysze dozujące wodę demineralizowaną. W procesie mycia używana będzie jedynie woda, bez dodatku detergentów. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. Wnioskodawca wskazał w k.i.p., że planowane do zastosowania transformatory olejowe zostaną wyposażone w misy olejowe o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju transformatorowego.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt. 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy ooś na podstawie k.i.p. nie stwierdzono, aby teren przedsięwzięcia zlokalizowany był w pobliżu obszarów wodno-błotnych i innych obszarów o płytkim poziomie zalegania wód podziemnych. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane w strefach ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, górskich, leśnych oraz obszarów przylegających do jezior. Z uzupełnienia k.i.p. wynika, że przedsięwzięcie nie będzie znajdować się na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia oraz obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej. Na podstawie danych zawartych w k.i.p. nie stwierdzono, aby przedsięwzięcie realizowane było na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, ani nie przewiduje się ich przekroczenia w związku z realizacją i eksploatacją przedmiotowego przedsięwzięcia.

Uwzględniając kryteria, o których mowa art. 63 ust. 1 pkt 1 lit c ustawy ooś należy uznać, iż realizacja i eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych i wpływem na różnorodność biologiczną.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze dorzecza Odry, o obrębie JCWP PLRW6000181886549 Czarna, która posiada status naturalnej części wód. Jej aktualny stan został oceniony jako dobry, a ocenę ryzyka określono jako niezagrażoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Stan chemiczny i potencjał ekologiczny wód powierzchniowych określono jako dobry. Przedmiotowe zamierzenie zostanie usytuowane na obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonych numerem PLGW600026. Stan chemiczny i ilościowy wód podziemnych dla tego obszaru oceniono jako dobry. Przedsięwzięcie nie będzie położone na obszarach szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne, ani na terenach chronionych w myśl art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r. poz. 55). Biorąc pod uwagę charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko nie przewiduje się jego negatywnego oddziaływania na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w „Planie zagospodarowania



wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. poz. 1967).

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r. poz. 55). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Poligon w Okonku PLH300021, oddalony o 1,2 km od przedsięwzięcia. Ponadto zgodnie z mapą przebiegu korytarzy ekologicznych w Polsce opracowaną przez Zakład Badania Ssaków PAN w Białowieży (obecnie Instytut Biologii Ssaków) pod kierownictwem prof. dr. hab. Włodzimierza Jędrzejewskiego na zlecenie Ministerstwa Środowiska, przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się w ponadregionalnym korytarzu ekologicznym Kpn-16B „Dolina Parsęty Południowy”. Na podstawie uzupełnienia k.i.p. ustalono, że teren przeznaczony pod elektrownię stanowi jednolitą obecnie nieuprawianą powierzchnię pastwiska, na której nie rosną drzewa i krzewy. W części południowo-zachodniej występują zadrzewienia, jednak są one zlokalizowane poza obszarem planowanych prac. W celu ograniczenia wpływu przedsięwzięcia na istniejącą szatę roślinną zobowiązano Wnioskodawcę aby nie prowadził wycinki drzew i krzewów w związku z realizacją przedsięwzięcia. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa zagrodowa, zadrzewienia i linia kolejowa. Teren elektrowni obsiany zostanie roślinnością trawiastą, która będzie wykaszana. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. W celu ochrony ewentualnych ptaków lęgowych koszenie terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia należy prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca. Nałożono także warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad powierzchnią ziemi co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia należy regularnie kontrolować wykopy, uwalniając uwięzione w nich zwierzęta oraz wykonać ażurowe ogrodzenie bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. Aby zmniejszyć efekt olśnienia należy zastosować panele słoneczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. Sieć energetyczna wykonana zostanie jako kablowa podziemna. Obiekty kubaturowe pomalowane zostaną w kolorach szarości lub zieleni. Przy ogrodzeniu z siatki, od strony drogi Wnioskodawca planuje wykonać nasadzenia średniej wielkości krzewów (do ok. 1,8 m wysokości), które będą zasłaniać elektrownię. Ze względu na pobliską zabudowę mieszkaniową w celu zmniejszenia tzw. zanieczyszczenia światłem należy zrezygnować z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruntach rolnych oraz realizację przedsięwzięcia nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, która jest rozumiana jako liczebność i kondycja populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedlisk. Realizacja planowanej inwestycji nie będzie wpływała na obszary chronione, zwłaszcza na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedlisk, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, ani pogorszenia integralności tych obszarów lub powiązania z innymi. Ze względu na położenie przedmiotowe przedsięwzięcie nie wpłynie na krajobraz, nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk, nie będzie wpływać na funkcję ekosystemu oraz nie będzie miało wpływu na ciągłość i funkcje korytarzy ekologicznych.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy ooś przeanalizowano charakter, zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i nie będzie ono transgranicznie oddziaływać na środowisko.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.

## POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile za pośrednictwem Burmistrza Okonka w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Na podstawie art. 127 a k.p.a. 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. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

**BURMISTRZ OKONKA**

**Andrzej Jasiek**

W załączeniu: Charakterystyka przedsięwzięcia.

Oplata skarbową – w wysokości 205,00 zł (słownie: dwieście pięć złotych 00/100) uiszczono na rachunek bankowy Gminy Okonek w dniu 21.01.2020 r.

Agnieszka Kisiel

Inspektor ds. ochrony środowiska

..08.2020v. Kisiel...

Data i podpis

### Otrzymują:

1. Inwestor
2. Strony zgodnie z wykazem w aktach.
3. a/a

### Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Złotowie.
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Pile. .

Podano do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Okonku oraz na stronie internetowej BIP Okonek.

### Sporządziła:

Agnieszka Kisiel

tel. 67 266 09 57

1 2 3 4 5

6



### Charakterystyka przedsięwzięcia pn.

#### **„Budowa dwóch niezależnych farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z odrębną infrastrukturą techniczną na działce ewid. nr 2129/5 obręb Anielin”**

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie dwóch niezależnych farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z oddzielną infrastrukturą techniczną, na działce o nr ewid. 2129/5, obręb Anielin, gmina Okonek. W k.i.p. wskazano, że powierzchnia działki objętej wnioskiem wynosi 3,29 ha, z czego pod realizację instalacji I przeznaczono do 0,95 ha oraz pod instalację II do 1,0 ha (łącznie 1,95 ha), w północnej części działki. W związku z realizacją przedsięwzięcia Wnioskodawca przewiduje użycie na 1 MW mocy instalacji do 3533 paneli fotowoltaicznych. Panele zamontowane zostaną na stołach zakotwionych bezpośrednio w gruncie za pomocą stalowych ocynkowanych słupów palowanych na odpowiedniej głębokości. Prąd wyprodukowany przez panele będzie przekazywany do inwerterów, których planuje się zainstalować maksymalnie 15 szt. na jedną farmę. Z k.i.p. wynika, że dla każdej instalacji posadowiona zostanie jedna kontenerowa stacja transformatorowo-rozdzielcza z transformatorem olejowym. Planowane instalacje zostaną przyłączone do linii średniego napięcia, za pomocą przyłącza kablowego, przy czym przyłącze nie wchodzi w skład planowanego przedsięwzięcia.

#### **Rodzaj technologii:**

Planuje się budowę instalacji składającej się z następujących elementów funkcjonalnych:

1. Jednostka wytwórcza – zespół ogniw fotowoltaicznych łączonych w zespoły zwane panelami fotowoltaicznymi,
2. Konstrukcja wsporcza – specjalne stelaże mocowane bezpośrednio na gruncie i umożliwiające stały montaż paneli fotowoltaicznych,
3. Aparatura energetyczna – inwertery, transformatory, liczniki, stringboxy, układy sterujące i nadzorujące – urządzenia umożliwiające odbiór, konwersję i dalszy przesył wytworzonej energii elektrycznej,
4. Przewody elektryczne – nisko i średnio napięciowe przewody o różnej średnicy umożliwiające połączenie ze sobą wszystkich elementów farmy,
5. Infrastruktura towarzysząca – ogrodzenie, systemy monitoringu.

W stacji transformatorowo-rozdzielczej na terenie elektrowni fotowoltaicznej zastosowany będzie transformator olejowy posiadający misę olejową, w której mieści się 100% oleju z transformatora. Instalacja fotowoltaiczna nie będzie posiadała utwardzonych szczelnych placów. Na terenie farmy wykonana zostanie trasa technologiczna z kruszywa łamanego o szerokości około 3-4 m.

Etap realizacji instalacji fotowoltaicznej obejmuje następujące roboty budowlane:

- roboty przygotowawcze,
- roboty budowlane (montaż stołów i ogrodzenie działki),

- roboty instalacyjne (montaż paneli fotowoltaicznych, inwerterów wraz z instalacjami i urządzeniami, stacji transformatorowej oraz kabli elektrycznych),
- roboty porządkowe.

Podczas realizacja przedsięwzięcia nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, która jest rozumiana jako liczebność i kondycja populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedlisk. Realizacja planowanej inwestycji nie będzie wpływała na obszary chronione, zwłaszcza na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedlisk, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, ani pogorszenia integralności tych obszarów lub powiązania z innymi. Ze względu na położenie przedmiotowe przedsięwzięcie nie wpłynie na krajobraz, nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk, nie będzie wpływać na funkcję ekosystemu oraz nie będzie miało wpływu na ciągłość i funkcje korytarzy ekologicznych.

Realizacja i eksploatacja planowanej inwestycji w warunkach właściwej organizacji i sprawności nie będzie wpływać negatywnie na komponenty środowiska. W fazie eksploatacji nie wystąpi ponadnormatywna emisja zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego oraz hałasu, a tym samym planowana inwestycja nie wpłynie na stałe pogorszenie aktualnych warunków życia oraz zdrowia ludzi. Na etapie eksploatacji planowane przedsięwzięcie nie będzie również źródłem ponadnormatywnych emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego oraz emisji hałasu.

**BURMISTRZ OKONKA**

**Andrzej Jasilek**

