

UG-RGO.6220.12.2024.WK

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2024r. poz. 572) w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2024r. poz. 1112 z późn. zm.) oraz § 3 ust. 1 pkt 54a 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 z dnia 03 października 2024r. (data wpływu do Urzędu Gminy w Rzeczyca – 09 października 2024r.) Pana Rahima Blaka Pełnomocnika Inwestora Copernic Small Sp. z o.o ul. Lekarska 1, 31-203 Kraków w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: **„Budowie do 2 farm fotowoltaicznych PV Roszkowa Wola o mocy do 5 MW wraz z magazynami energii oraz niezbędną infrastrukturą towarzyszącą”**,

Wójt Gminy Rzeczyca

1. Stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przez Inwestora przedsięwzięcia polegającego na „Budowie do 2 farm fotowoltaicznych PV Roszkowa Wola o mocy do 5 MW wraz z magazynami energii oraz niezbędną infrastrukturą towarzyszącą”.
2. Określa warunki i wymagania realizacji przedsięwzięcia, biorąc pod uwagę uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 oraz 82 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Na etapie realizacji i/lub eksploatacji przedsięwzięcia należy uwzględnić następujące działania:

1. Zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, jednocześnie zapobiegającą zjawisku oślnienia odbiciowego i zwiększającą sprawność pochłaniania światła słonecznego.
2. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, należy wyposażyć go w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować całą objętość oleju w przypadku awarii.
3. Ogrodzenie terenu wykonać z siatki zgrzewalnej o wysokości ok. 2,2 m, niepełne (oka siatki powinny wynosić min. 5 cm), z pozostawioną wolną przestrzenią pomiędzy gruntem, a siatką ogrodzeniową na całej długości, na wysokość nie mniejszą niż 20 cm, bez podmurówki lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu tak, by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację małym i średnim zwierzętom. Dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt.
4. Przedsięwzięcie zrealizować bez wycinki drzew i krzewów.

5. Nie stosować stałego nocnego oświetlenia farmy fotowoltaicznej.
6. Instalację fotowoltaiczną oraz towarzyszącą jej infrastrukturę, w tym stacje transformatorowe, magazyny energii i ogrodzenie należy wykonać w kolorach neutralnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu.
7. Przyłączenie instalacji fotowoltaicznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) zaprojektować bez konieczności wycinki zadrzewień, bez ingerencji w ciekły wodne, rowy melioracyjne, obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary leśne, obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód oraz obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub/i archeologiczne.
8. Do wyprowadzenia energii z terenu inwestycji należy zastosować podziemne kablowe przewody elektroenergetyczne w celu wyeliminowania ryzyka porażenia prądem i kolizji z przewodami przez ptaki.
9. Prace realizacyjne, w tym prace ziemne i montażowe, a także naprawy i prace konserwacyjne instalacji obejmujące jej duże powierzchnie, należy prowadzić w terminie od 31 sierpnia do 1 marca, tj. poza szczytem sezonu lęgowego ptaków, kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt oraz okresem wiosennej migracji płazów. Dopuszcza się prowadzenie ww. prac w innym terminie po przeprowadzeniu kontroli przez specjalistę przyrodnika pod kątem zasiedlenia terenu przez gatunki chronione (1-3 dni przed rozpoczęciem prac). W przypadku ryzyka zabijania lub płoszenia zwierząt gatunków chronionych na skutek ww. prac w sezonie lęgowym/rozrodczym/wiosennych migracji płazów oraz w przypadku zasiedlenia terenu przez gatunki chronione, prace należy wstrzymać i postępować zgodnie ze wskazaniami specjalisty przyrodnika.
10. Prace budowlane i montażowe prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godzinach 6:00 – 22:00, w celu ograniczenia czasowego wzrostu hałasu, wytwarzanego przez pracujące maszyny oraz dowóz materiałów budowlanych.
11. Teren budowy należy wyposażać w stanowisko z sorbentem służącym likwidacji niekontrolowanych wycieków substancji ropopochodnych z pojazdów, maszyn i urządzeń.
12. W przypadku mycia paneli na mokro stosować czystą wodę lub wodę demineralizowaną bez zastosowania żadnych dodatków, w tym detergentów (w przypadku znacznych zabrudzeń powierzchni paneli dopuszcza się użycie środków biodegradowalnych).
13. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia pod i pomiędzy panelami fotowoltaicznymi należy zachować powierzchnię biologicznie czynną pokrytą roślinnością.
14. Wykaszanie mechaniczne terenu ograniczyć do niezbędnego minimum (zaleca się koszenie maksymalnie 2 razy w roku). Koszenie prowadzić po 1 sierpnia, po ewentualnym wyprowadzeniu łąk przez ptaki oraz po zakończeniu kwitnienia i owocowania roślin. Wykaszanie należy przeprowadzać w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ewentualną ucieczkę zwierząt i ograniczyć ich śmiertelność.
15. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować środków chemicznych (np. herbicydów) spowalniających wzrost roślin.

16. W celu ograniczenia efektu tzw. „lustra wody” stosować przerwy technologiczne pomiędzy stolami od 2 do 20 m.
 17. Przed realizacją inwestycji sprawdzić, 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, a w przypadku gdy zaistnieje konieczność ingerencji w urządzenia melioracyjne dokonać rozwiązania kolizji z ww. urządzeniami zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, zapewniając dalsze prawidłowe funkcjonowanie w obszarach przyległych.
 18. Zaplecze budowy lokalizować poza ciekami i zbiornikami wodnymi oraz strefami ochronnymi ujęć wodnych, na terenie posiadającym uszczelnioną powierzchnię, w celu wyeliminowania możliwości zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego substancjami niebezpiecznymi.
 19. W trakcie realizacji przedsięwzięcia, na czas przerw w pracy, wykonane na potrzeby instalacji podziemnej sieci kablowej, teletechnicznej i telekomunikacyjnej wykopy łączące poszczególne elementy farmy należy zabezpieczyć przed przedostaniem się do nich małych zwierząt, np. poprzez przykrycie wykopu, zastosowanie szczelnego ogrodzenia wykopu, złagodzenie jednej krawędzi wykopu tak, aby zwierzę mogło się samodzielnie wydostać.
 20. Na etapie realizacji co najmniej raz dziennie należy kontrolować plac budowy (w tym wykopy, zagłębienia wypełnione wodą mogące powstać w czasie prac realizacyjnych, zastoiska wody itp.) w celu poszukiwania uwięzionych zwierząt, a w razie potrzeby, zwierzęta należy uwolnić oraz przenieść poza plac budowy w miejsca o cechach siedliska, w którym zwierzęta występują w sposób naturalny. Przenoszenie zwierząt należy prowadzić w kierunku ich naturalnej migracji.
 21. W trakcie realizacji przedsięwzięcia ścieki bytowe odprowadzić do szczelnych zbiorników bezodpływowych (przewoźnych toalet lub innych), zbiorniki systematycznie opróżniać przez uprawnione podmioty.
 22. Powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia odpady magazynować w sposób selektywny na utwardzonej powierzchni, a następnie przekazywać do odbioru podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
 23. W trakcie realizacji przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawne techniczne sprzęty, maszyny, urządzenia i pojazdy, w celu maksymalnego ograniczenia wycieków substancji eksploatacyjnych do środowiska gruntowo-wodnego.
- Mając na uwadze powtarzalność części warunków i wymagań realizacji przedsięwzięcia określonych przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Piotrkowie Tryb, organ uwzględnił w decyzji tylko te warunki Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, które nie powtarzają się z warunkami określonymi przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi.

Uzasadnienie

W dniu 9 października 2024r. Pan Rahim Blak Pełnomocnik Inwestora Copernic Small Sp. z o.o ul. Lekarska 1, 31-203 Kraków przedłożył do tutejszego urzędu wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego

na: „Budowie do 2 farm fotowoltaicznych PV Roszkowa Wola o mocy do 5 MW wraz z magazynami energii oraz niezbędną infrastrukturą towarzyszącą”.

Przedsięwzięcie zaliczane jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko i wymienione jest w § 3 ust. 1 pkt. 54a lit. b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Organ dokonał analizy przedłożonego wniosku i stwierdził, że nie zawierał braków formalnych, w związku z czym 18 października 2024r. pismem znak: UG-RGO.6220.12.2024.EK wszczęte zostało postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. W niniejszej sprawie ustalono, że liczba stron postępowania przekracza 10, stąd zgodnie z art. 74 ust. 3 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 zastosowano przepis art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego w myśl którego, strony mogą być zawiadamiane o decyzjach i innych czynnościach organu poprzez obwieszczenia lub inny zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości sposób publicznego ogłoszenia. Obwieszczenie wywieszono w dniach 21 października 2024r. – 04 listopada 2024r. włącznie.

Jednocześnie w dniu 18 października 2024r. organ wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Tomaszowie Maz. oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Piotrkowie Tryb. o wydanie opinii czy dla przedmiotowego przedsięwzięcia zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem z dnia 30 października 2024r. (data wpływu do Urzędu Gminy w Rzeczyca - 31 października 2024) znak: WOOŚ.4220.636.2024.ARu wezwał Wójta Gminy Rzeczyca do uzupełnienia informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Mając na uwadze powyższe na podstawie art. 50 § 1 i art. 54 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego Wójt Gminy Rzeczyca w dniu 06 listopada 2024r. wezwał Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Tomaszowie Maz. w drodze pisma znak: ZNS.90281.501.2024 z dnia 04 listopada 2024r. wyraził opinię, że nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie - Dyrektor Zarządu Zlewni w Piotrkowie Tryb. pismem znak: WP.ZZŚ.4901.257.2024.SO z dnia 12 listopada 2024r. (data wpływu do Urzędu Gminy w Rzeczyca - 15 listopada 2024r.) wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, jednocześnie wskazał na konieczność określenia w decyzji istotnych warunków i wymagań korzystania ze środowiska.

W dniu 17 grudnia 2024r. Inwestor zwrócił się do tutejszego organu z prośbą o przedłużenia terminu uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia do dnia 20 grudnia 2024r. W związku z powyższym, pismem z dnia 17 grudnia 2024r. Wójt Gminy Rzeczyca zaakceptował ww. termin.

Pismem z dnia 18 grudnia 2024r. (data wpływu do Urzędu Gminy w Rzeczyca - 27 grudnia 2024r.) Inwestor przedłożył uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Wójt Gminy Rzeczyca pismem z dnia 03 stycznia 2025r. przesłał Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Łodzi uzupełnienie przedmiotowej karty informacyjnej

przedsięwzięcia. Jednocześnie w związku ze zmianami jakie nastąpiły w ww. karcie w tym samym dniu organ pismem znak: UG-RGO.6220.12.2024.EK zwrócił się ponownie z wnioskiem do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Tomaszowie Maz. oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Piotrkowie Tryb. o wydanie opinii czy dla ww. przedsięwzięcia zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem z dnia 10 stycznia 2025r. znak: WOOS.4220.636.2024.ARu.2 wezwał do uzupełnienia informacji zawartych w Karcie Inwestycyjnej Przedsięwzięcia. W związku z powyższym, organ wezwał Inwestora pismem z dnia 17 stycznia 2025r. do uzupełnienia ww. karty.

W dniu 4 lutego 2025r. Inwestor przesłał do tutejszego organu uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia.

W związku z powyższym pismem z dnia 6 lutego 2025 r. organ wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Tomaszowie Maz. oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Piotrkowie Tryb. o ponowne wydanie opinii czy dla ww. przedsięwzięcia zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Postanowieniem z dnia 13 lutego 2025r. (data wpływu do Urzędu Gminy w Rzeczyca-14 lutego 2025r.) znak: WOOS.4220.636.2024.ARu.3 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi wydał opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie do 2 farm fotowoltaicznych PV Roszkowa Wola o mocy do 5 MW wraz z magazynami energii oraz niezbędną infrastrukturą towarzyszącą”, nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Ponadto wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach istotnych warunków korzystania ze środowiska.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Tomaszowie Maz. w drodze pisma znak: ZNS.90281.501.2024 z dnia 14 lutego 2025r. podtrzymał swoją opinię wyrażoną w piśmie znak: ZNS.90281.41.2025 z dnia 04 listopada 2024r., że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie - Dyrektor Zarządu Zlewni w Piotrkowie Tryb. pismem znak: WP.ZZŚ.4901.257.2024.SO.2 z dnia 05 marca 2025r. (data wpływu do Urzędu Gminy w Rzeczyca 07 mara 2025r.) wezwał do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. W związku z powyższym, Wójt Gminy Rzeczyca pismem z dnia 12 marca 2025r. wezwał Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

W dniu 2 kwietnia 2025r. wpłynęło do tutejszego Urzędu pismo Inwestora z uzupełnieniem karty informacyjnej przedsięwzięcia.

W związku z powyższym, Wójt Gminy Rzeczyca pismem z dnia 4 kwietnia 2025r. przesłał Dyrektorowi Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie - Zarząd Zlewni w Piotrkowie Tryb. uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia. Jednocześnie w związku ze zmianami jakie nastąpiły w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, organ zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Tomaszowie Maz. o ponowne wydanie opinii czy dla przedmiotowej inwestycji istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem znak: WOOŚ.4220.636.2024.ARu.4 z dnia 11 kwietnia 2025 r. (data wpływu do Urzędu Gminy w Rzeczyca - 14 kwietnia 2025r.) podtrzymał swoje stanowisko wyrażone w piśmie znak: WOOŚ.4220.636.2024.ARu.3 z dnia 13 lutego 2025r., i nie zmienia stanowiska w związku z przedłożonym uzupełnieniem karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Tomaszowie Maz. w drodze pisma znak: ZNS.90281.501.2024 z dnia 22 kwietnia 2025r. podtrzymał swoją opinię wyrażoną w piśmie znak: ZNS.90281.501.2024 z dnia 04 listopada 2024r., o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie — Dyrektor Zarządu Zlewni w Piotrkowie Tryb. pismem z dnia 25 kwietnia 2025r., znak: WA.ZZŚ.4901.257.2024.SO.3 wyraził opinię, że treść zawarta w przesłanym uzupełnieniu nie ma wpływu na wydaną wcześniej opinię i warunki w niej zawarte.

Wójt Gminy Rzeczyca, po przeanalizowaniu dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów dowodowych, uwzględniając łącznie uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, opinii wyrażonej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Tomaszowie Mazowieckim oraz Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie - Dyrektora Zarządu Zlewni w Piotrkowie Trybunalskim stwierdza, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w następujący sposób:

Podstawą oceny wpływu oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia jest karta informacyjna przedsięwzięcia, stanowiąca podstawowy dowód w sprawie.

Ustalając, czy dla przedsięwzięcia potrzebne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko czy też nie organ przeanalizował jaki jest jego rodzaj, cechy i skala, położenie względem cennych elementów środowiska przyrodniczego, w tym względem form ochrony przyrody, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z realizacją oraz rodzaje emisji i uciążliwości, jakie wystąpią na etapie jego realizacji, eksploatacji i likwidacji.

Przedmiotowe przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na dz. o nr ewid. 26 w miejscowości Roszkowa Wola, gminie Rzeczyca, powiecie tomaszowskim, województwo łódzkie.

Dla terenu, na którym planowana jest inwestycja, nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania terenu.

Całkowita powierzchnia przeznaczona pod inwestycję (teren ogrodzony) zajmie powierzchnię maksymalnie do 3,53 ha, całkowita powierzchnia dz. 26 wynosi również 3,53 ha. Powierzchnia ulegająca przekształceniu zajmie maksymalnie do 80% terenu przeznaczonego pod inwestycję (do 28240 m²), natomiast powierzchnia biologicznie czynna będzie stanowić minimum 20% terenu ogrodzonego (od 7060 m²). Powierzchnia zabudowy po zewnętrznych skrajnych modułach paneli fotowoltaicznych wyniesie do 29340 m².

Według planu zostaną wykonane dwie farmy fotowoltaiczne o łącznej mocy do 5 MW, dla których planuje się montaż następujących elementów:

- Panele fotowoltaiczne o mocy 500-1000 Wp – do 10000 szt.,
- Wolnostojące konstrukcje wsporcze pod panele fotowoltaiczne (tzw. Stoły fotowoltaiczne)

- Falowniki (inwertery) – do 50 szt.,
- Parterowe stacje transformatorowe (do 5 szt.) lub słupowa stacja transformatorowa,
- Linie kablowe elektroenergetyczne nisko- i średnionapięciowe z niezbędnym oprzyrządowaniem
- Przyłącza elektroenergetyczne
- Okablowanie solarne linie kablowe energetyczno- światłowodowe,
- Instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracę elektrowni słonecznej,
- Instalacja odgromowa i zabezpieczająca,
- Monitoring (m.in. kamery, systemy bezpieczeństwa),
- Ogrodzenie wraz z bramą,
- Ścieżki komunikacyjne, drogi dojazdowe oraz techniczne,
- Do 2 miejsc postojowych oraz plac manewrowy,
- Dopuszcza się montaż oświetlenia
- Dopuszcza się możliwość zastosowania magazynów energii – do 5 zestawów modułów bateryjnych o łącznej mocy do 5 MW
- Pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji (w tym infrastruktura niezbędna do funkcjonowania magazynów energii m.in. inwertery, stacje transformatorowe itd.)

Na terenie ww. działki, na gruncie nieutwardzonym, zostaną posadowione lekkie przestrzenne konstrukcje metalowe, na których zamontowane będą moduły fotowoltaiczne, tworząc rzędy, tzw. stoły. Montaż stołów pod panele fotowoltaiczne nie wymaga kotwienia do betonowych fundamentów. Stoły zakotwione zostaną bezpośrednio w gruncie za pomocą słupów palowanych na odpowiedniej głębokości. Konstrukcje nośne wraz z panelami zostaną posadowione na gruncie i będą nachylone pod kątem 0 – 90 stopni o orientacji południowej. Teren pomiędzy i pod stołami pozostanie biologicznie czynny, nieutwardzony. Wysokość konstrukcji będzie wynosić maksymalnie do 5 m.

W zakresie planowanej inwestycji nie projektuje się wyposażenia instalacji w moduły automatycznego naprowadzania (mechanizm zmieniający kąt nachylenia ogniw w celu zwiększenia wydajności urządzenia).

W celu złagodzenia bądź całkowitego wyeliminowania powstania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, panele fotowoltaiczne zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną.

Dla planowanej farmy fotowoltaicznej dopuszcza się zastosowanie ogrodzenia, które nie będzie stanowiło bariery dla zwierząt. Planowane ogrodzenie będzie ogrodzeniem siatkowym lub panelowym o wysokości ok 2,2 m. Słupki ogrodzenia będą wbijane za pomocą kafara w ziemię. Pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią terenu będzie zachowana wolna przestrzeń nie mniejsza niż 20 cm, która umożliwi swobodną migrację drobnych zwierząt. Na dolnej krawędzi ogrodzenia zastosowany będzie pełny splot siatki, z zamkniętymi oczkami wykonany w sposób nieraniący zwierząt.

Całkowita powierzchnia działki wynosi 3,53 ha. Powierzchnia biologicznie czynna będzie stanowić minimalnie 20% powierzchni terenu, natomiast powierzchnia utwardzona maksymalnie 80%. Wstępnie można oszacować, iż powierzchnia utwardzona pod panele fotowoltaiczne, magazyny energii oraz stacje transformatorowe, będzie stanowiła ok. 2,5 ha. Utwardzenie terenu w celu budowy drogi dojazdowej zostanie ustalone w późniejszym etapie inwestycyjnym (podczas sporządzania projektu budowlanego)

Obszar przedmiotowej inwestycji obejmuje teren gruntów ornych klasy V i VI. Na całej działce inwestycyjnej występują pojedyncze zakrzewienia, powstałe w wyniku zaprzestania uprawy przedmiotowego terenu. Zakrzewienia przeznaczone do ewentualnej wycinki zajmują powierzchnię ok. 13 a. Konieczność wycinki przedmiotowych zakrzewień zostanie ustalona na dalszym etapie inwestycji. Teren przedmiotowej inwestycji graniczy z terenami roślinności trawiastej lub upraw rolniczych. W ramach ewentualnej kompensacji przyrodniczej Inwestor bierze pod uwagę wykonanie nasadzeń wzdłuż ogrodzenia w sposób, nieograniczający działania instalacji.

Przez południowo-wschodni obszar działki przebiega napowietrzna linia średniego napięcia. Na działce sąsiadującej z terenem inwestycyjnym od strony zachodniej występują zabudowania.

W bezpośrednim sąsiedztwie projektowanej instalacji, w odległości ok. 16 m w kierunku zachodnim oraz ok. 196 m w kierunku południowo-zachodnim znajdują się budynki mieszkalne.

Dopuszcza się wyposażenie farmy fotowoltaicznej w magazyny energii, co zapewni możliwość regulacji energii elektrycznej wprowadzanej do sieci, co pozytywnie wpłynie na dyspozycyjność elektrowni oraz zapewni lepsze możliwości zbilansowania krajowego systemu elektroenergetycznego. Zadaniem magazynów będzie konwersja wytworzonej energii elektrycznej na inne formy energii w przypadku, gdy nie będzie technicznych możliwości, zapotrzebowania lub nie będzie ekonomicznie uzasadnione wprowadzenie całej wytwarzanej energii do krajowego systemu elektroenergetycznego. Zmagazynowana energia będzie ponownie przetwarzana na energię elektryczną oraz wprowadzana do sieci w czasie, gdy będzie wysokie zapotrzebowanie na energię w krajowym systemie elektroenergetycznym lub będzie to ekonomicznie uzasadnione.

W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej linii kablowej SN, pomiędzy stacją transformatorową, a istniejącym słupem SN znajdującym się w okolicy inwestycji stanowiącym punkt przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Etap eksploatacji instalacji nie będzie się wiązać z żadnymi stale prowadzonymi procesami, z uwagi na bezobsługowe i całkowicie automatyczne funkcjonowanie infrastruktury przedsięwzięcia, poza sporadycznymi czynnościami obsługowymi i serwisowymi wymagającymi udziału człowieka.

Do realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia przewiduje się standardowe jak dla tego typu przedsięwzięć zużycie materiałów, surowców, wody, energii i paliw, m.in.: woda (na cele socjalne, budowlane i porządkowe) – ok. 30 m³, piasek – ok. 40 m³, żwir – ok. 100-250 m³, stal – ok. 125 Mg, paliwo – ok. 8,8 m³, energia elektryczna – ok. 6300 kWh, przewody – 20,4 Mg.

W całym okresie eksploatacji instalacji szacuje się następujące zapotrzebowanie na wodę (okresowe mycie paneli) – ok. 20 m³/rok, paliwo – ok. 13,6 m³ oraz zużycie energii elektrycznej (zużycie na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej) – ok. 50 MWh.

Możliwe zużycie wody w czasie likwidacji przedsięwzięcia wiązać się będzie wyłącznie z potrzebami socjalno-bytowymi pracowników prowadzących demontaż obiektów. Na tym etapie występować będzie standardowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu urządzeń odpowiedzialnych za demontaż i transport elementów farmy oraz na energię elektryczną.

Na wnioskowanym terenie pod planowaną inwestycję nie znajdują się i nie są planowane 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 planowanej inwestycji, za który z racji rodzaju i charakteru zastosowanej technologii, przyjęto obszar przeznaczony pod planowaną farmę fotowoltaiczną.

Ze względu na rodzaj zastosowanej technologii, skalę przedsięwzięcia oraz dojrzałość technologii, potencjalne oddziaływanie farmy fotowoltaicznej zamknie się w granicach zajmowanego przez nią fragmentu działki i nie będą towarzyszyć im przekroczenia m.in. dopuszczalnego poziomu hałasu czy promieniowania elektromagnetycznego. Emitery dźwięku na każdej z inwestycji będą się znajdować w systemie rozproszonym. Tym samym nie dojdzie do kumulacji oddziaływań na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Transport niezbędnych elementów farmy fotowoltaicznej, który odbywał się będzie przy wykorzystaniu samochodów ciężarowych/dostawczych, praca maszyn budowlanych i spalanie przez nie paliw, będzie miała wpływ na jakość powietrza (emisja spalin i pyłów) na terenie lokalizacji farmy fotowoltaicznej oraz terenach sąsiadujących z trasami przejazdów. Oddziaływanie to zostało określone jako okresowe, ograniczone czasem trwania prac budowlanych oraz punktowe. Przedmiotem emisji substancji do powietrza są najczęściej: pyły mineralne, produkty spalania paliw, ewentualne gazy i inne substancje chemiczne. W trakcie montażu instalacji będzie miała miejsce emisja nieorganiczna.

Budowa farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą wiąże się z wytwarzaniem standardowych ilości i rodzajów odpadów, głównie z grupy 15, 17 i 20. Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych. Etap likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia będzie istotnym źródłem odpadów. Wszystkie zdemontowane urządzenia winny zostać poddane recyklingowi poprzez odzysk wartościowych części i materiałów. Powstałe na etapie budowy, eksploatacji oraz likwidacji farmy odpady będą zbierane w sposób selektywny i przekazywane wyspecjalizowanym podmiotom posiadającym niezbędne zezwolenia na gospodarowanie odpadami (na przetwarzanie, unieszkodliwianie lub składowanie odpadów).

Zaplanowane prace budowlane wiązać się będą z emisją hałasu. Głównymi emitorami hałasu oraz wibracji na terenie budowy będą maszyny i urządzenia budowlane oraz samochody osobowe i ciężarowe. Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały. Na terenie inwestycji zlokalizowane będzie do 5 szt. stacji transformatorowych o mocy akustycznej nieprzekraczającej 55 dB. Planuje się również posadowienie do 55 szt. inwerterów, których moc akustyczna nie przekroczy wartości 65 dB oraz opcjonalnie — 5 zestawów modułów bateryjnych magazynów energii o mocy akustycznej do 65 dB.

Farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie emitowała zanieczyszczeń do powietrza, a w związku z jej funkcjonowaniem nie będą powstawały ścieki bytowe ani technologiczne. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane samoistnie do gruntu. Poza pracami budowlanymi oraz przyłączeniowymi na etapie realizacji oraz okresową konserwacją paneli fotowoltaicznych, ich myciem czy okresowym koszeniem terenu przedsięwzięcia, praca elektrowni odbywać się będzie bezobsługowo. Na etapie eksploatacji farmy emisja zanieczyszczeń do powietrza nie będzie miała szkodliwego wpływu na środowisko.

W trakcie eksploatacji przedsięwzięcie będzie również oddziaływać na środowisko w sposób ciągły, w zakresie emisji pól elektromagnetycznych. Ze względu na niskie i średnie napięcie nie nastąpi jednak przekroczenie dopuszczalnych norm. Oddziaływanie to będzie odwracalne – trwające do czasu zakończenia eksploatacji obiektu i zamknie się w granicach przedsięwzięcia.

Dzięki ustawieniu paneli fotowoltaicznych pod odpowiednim kątem, wody opadowe będą odprowadzane bezpośrednio do gruntu. Woda nie będzie stanowiła niebezpieczeństwa dla środowiska gruntowo-wodnego (będzie to mieszanina wody oraz kurzu osadzonych na panelach w ciągu roku). Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane samoistnie na terenie planowanego przedsięwzięcia. W związku z powstawaniem na powierzchni paneli zanieczyszczeń, których opady atmosferyczne całkowicie nie usuną, planuje się mycie paneli (w sposób ekologiczny). Mycie paneli odbywać się będzie wyłącznie przy użyciu czystej wody pod ciśnieniem bez zastosowania jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów. Mycie paneli będzie odbywać się do trzech razy do roku i jednorazowo zużyte zostanie do 4 m³ wody. Może się też okazać, że ze względu na warunki atmosferyczne, mycie paneli będzie niewymagane. W wyniku funkcjonowania przedmiotowej inwestycji, na żadnym z etapów jej funkcjonowania nie będą powstawały ścieki technologiczne.

Na etapie realizacji, eksploatacji oraz likwidacji instalacji środowisko gruntowo-wodne nie będzie narażone na negatywne oddziaływanie farmy fotowoltaicznej. Wnioskodawca zobowiązuje się do wyposażenia stanowisk transformatorów w szczelną misę olejową, która pomieści co najmniej 100% oleju jaki będzie zawierał transformator, co zapobiegnie ewentualnemu zanieczyszczeniu gruntu. Pracownicy obsługujący inwestycję będą mieli zapewniony dostęp do toalet przenośnych. Toalety będą serwisowane przez firmę zajmującą się wywozem nieczystości płynnych, posiadającą stosowne zezwolenia. Zaplecze zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie w terenie i minimalne przekształcenie jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie przywrócony do poprzedniego stanu.

W związku z realizacją i eksploatacją przedsięwzięcia nie przewiduje się wystąpienia zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji. Wszelkie prace związane z planowanym przedsięwzięciem zostaną wykonane tak, aby spowodować jak najmniejsze uciążliwości dla okolicznych mieszkańców i otaczającego środowiska naturalnego.

W przypadku realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia należy wykluczyć duże ryzyko wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych.

Właściwe zaprojektowanie, wybudowanie i eksploatacja obiektów zgodnie z obowiązującym prawem budowlanym oraz przepisami i wymaganiami sanitarno-higienicznymi, przeciwpożarowymi oraz BHP wyeliminuje wystąpienie poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.

W obszarze znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia nie znajdują się jeziora, strefy ochronne ujęć wód oraz obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary wodno-błotne i obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, obszary górskie, morza i obszary wybrzeży, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Planowane przedsięwzięcie położone jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478 ze zm.). W pobliżu terenu przedsięwzięcia (w obszarze do 5 km) zlokalizowane są następujące

obszary chronione: Spalski Park Krajobrazowy w odległości ok. 2,1 km oraz obszar chronionego krajobrazu Dolina rzeki Pilicy i Drzewiczki w odległości ok. 2,8 km,

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie sąsiaduje bezpośrednio z obszarami Natura 2000. Najbliższy obszar ochrony Natura 2000 to specjalny obszar ochrony ptaków Dolina Pilicy PLB0003 w odległości ok. 1,7 km oraz specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Dolnej Pilicy PLH140016 w odległości ok. 2,0 km.

Biorąc pod uwagę znaczną odległość terenu przedsięwzięcia do ww. obszarów Natura 2000, uwzględniając cele ochrony, gatunki i typy siedlisk przyrodniczych będące przedmiotem ochrony, a także zagrożenia i cele działań ochronnych określone dla poszczególnych przedmiotów ochrony (dla tych przedmiotów, dla których ustalono cele działań ochronnych), należy uznać, że skala przedsięwzięcia jest za mała i brak powiązania przedsięwzięcia z tymi obszarami, by stwierdzić jakiegokolwiek znaczące negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na cele ochrony tego obszaru. Analizując zagrożenia określone w standardowych formularzach danych oraz istniejące i potencjalne zagrożenia zidentyfikowane w planie zadań ochronnych dla ww. siedlisk przyrodniczych, należy stwierdzić, że przedsięwzięcie nie jest związane bezpośrednio ani pośrednio z tymi zagrożeniami i przedsięwzięcie nie spowoduje takich zmian w środowisku, by stanowiło jakiegokolwiek zagrożenie dla zachowania właściwego stanu ochrony przedmiotów ochrony ww. obszarów Natura 2000.

Podsumowując, przedsięwzięcie, biorąc pod uwagę jego skalę i położenie, nie powinno znacząco negatywnie oddziaływać na cele ochrony ww. obszarów Natura 2000, w tym w szczególności nie będzie powodować pogorszenia stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków, dla ochrony których wyznaczono dany obszar Natura 2000, nie będzie wpływało negatywnie na gatunki, dla ochrony których został wyznaczony obszar oraz nie pogorszy integralności ww. obszarów Natura 2000 i ich powiązania z innymi obszarami.

Przedsięwzięcie położone jest poza korytarzami ekologicznymi. Planowana inwestycja nie będzie stanowić istotnej bariery dla lokalnych szlaków migracji. Najbliżej terenu przedsięwzięcia znajduje się korytarz Dolina Dolnej Pilicy GKPdC-7 oraz korytarz Dolina Wisły-Dolina Pilicy GKPnC-8C. Planowana inwestycja nie będzie stanowić istotnej bariery dla lokalnych szlaków migracji. Realizacja nie wpłynie negatywnie na ograniczenie potencjalnych miejsc migracji – wokół inwestycji zlokalizowane są tereny, które zapewnią drożność szlaków uczęszczanych przez zwierzęta. Najcenniejszymi arealami migracji w skali lokalnej są kompleksy leśne oraz przebieg cieków wodnych zlokalizowane w dalszym sąsiedztwie inwestycji. Nieduże zwierzęta, płazy i gady będą mogły poruszać się po terenie farmy fotowoltaicznej dzięki zastosowaniu odstępu między dolną krawędzią ogrodzenia, a gruntem. Ponadto, panele fotowoltaiczne zostaną umieszczone na tzw. stołach, a teren znajdujący się pod panelami fotowoltaicznymi pozostanie biologicznie czynny, umożliwiając przemieszczanie się zwierząt. Ponadto inwentaryzacja przyrodnicza przedmiotowego terenu nie wykazała obecności lokalnych korytarzy ekologicznych na terenie przeznaczonym pod planowane przedsięwzięcie.

Realizacja przedsięwzięcia spowoduje zmianę krajobrazu, jednakże biorąc pod uwagę lokalizację w obszarze o dużej presji antropogenicznej, stosunkowo niewielką wysokość projektowanych konstrukcji prognozuje się, iż elektrownia będzie zauważalna jedynie z najbliższych położonych obszarów. Omawiany obszar znajduje się poza obszarami prawnie chronionymi, na terenie użytkowanym rolniczo. Biorąc pod uwagę powyższe można stwierdzić, że przedmiotowa elektrownia słoneczna nie będzie w znacząco negatywny sposób oddziaływać na krajobraz. Dodatkowo w celu ochrony walorów krajobrazowych zastosowane

zostaną następujące działania minimalizujące: wykonanie instalacji fotowoltaicznej oraz towarzyszącej infrastruktury, w tym stacji transformatorowych, magazynów energii i ogrodzenia w kolorach neutralnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu, brak ciągłego oświetlenia terenu.

Ze względu na rodzaj zastosowanej technologii oraz skalę przedsięwzięcia potencjalne oddziaływanie przedmiotowej farmy fotowoltaicznej zamknie się w granicach zajmowanego przez nią terenu, nie wystąpią oddziaływania skumulowane.

Zgodnie z kip w obszarze realizacji i znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia nie znajdują się obszary wodno-błotne i obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, jeziora, ciekły wodne, strefy ochronne ujęć wód, obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszary górskie lub leśne, morza i obszary wybrzeży, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Ze względu na rodzaj, skalę i usytuowanie przedsięwzięcia można jednoznacznie stwierdzić, iż nie będzie ono powodować transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z danymi Banku Danych Lokalnych (GUS) gęstość zaludnienia gminy Rzeczyca na rok 2024 wynosi 43 os./km².

Z uwagi na zakres, skalę i charakter prac przewiduje się, że zasięg oddziaływania przedsięwzięcia ograniczy się do terenu, na którym będzie ono realizowane oraz do terenu z nim sąsiadującego. Mając na uwadze powyższe należy stwierdzić, że przedsięwzięcie przy założeniach przyjętych w kip, będzie mieć charakter lokalny i nie będzie oddziaływać w sposób znaczący na obszary geograficzne i znaczną liczbę ludności.

Po analizie dokumentacji dotyczącej przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając jego poszczególne fazy: realizacji, eksploatacji i likwidacji, z uwagi na rodzaj, charakterystykę, skalę oraz usytuowanie, stwierdzono brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości, intensywności lub złożoności. Przyjęte działania minimalizujące wskazane w kip oraz warunki określone w sentencji niniejszej decyzji będą wystarczające do zapewnienia właściwego przebiegu prac pod względem minimalizacji oddziaływania na środowisko.

Stosownie do art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego organ zawiadomieniem oraz obwieszczeniem z dnia 30 kwietnia 2025r., znak: UG-RGO.6220.12.2025.EK zawiadomił strony o zebranych dokumentach i materiałach dających podstawę do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanej inwestycji i umożliwił stronom postępowania zapoznanie się z materiałem dowodowym, zgłoszenie ewentualnych żądań i wniosków w terminie 7 dni od daty dokonania obwieszczenia. Obwieszczenie wywieszono w dniach 05 maja 2025r. –19 maja 2025r. włącznie.

Do zebranych dowodów i materiałów w przedmiotowej sprawie nie wniesiono żadnych uwag i wniosków

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Piotrkowie Trybunalskim, za pośrednictwem Wójta Gminy Rzeczyca w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania poprzez złożenie stosownego oświadczenia organowi administracji publicznej, który wydał decyzję. Z chwilą złożenia takiego oświadczenia poprzez ostatnią ze stron, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania



Z up. Wójta
Iwona Łuszcz-Krawczyk
Sekretarz Gminy

Załącznik: 1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Rafał Paciorek
Pełnomocnik
Copernic Small Sp. z o.o
ul. Przybyszewskiego 56 (4 piętro)
30-128 Kraków
2. Strony postępowania zgodnie z art. 49 KPA – obwieszczenie;
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Łodzi
ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny
w Tomaszowie Maz.
ul. Majowa 1/13, 97-200 Tomaszów Maz;
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne
Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Piotrkowie Tryb.
ul. Gabriela Narutowicza 9/13, 97-300 Piotrków Tryb.

Załącznik Nr 1
do decyzji Wójta Gminy Rzeczyca
Nr UG-RGO.6220.12.2024.WK
z dnia . 12. czerwca 2025r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Podstawą oceny wpływu oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia jest karta informacyjna przedsięwzięcia, stanowiąca podstawowy dowód w sprawie.

Ustalając, czy dla przedsięwzięcia potrzebne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko czy też nie organ przeanalizował jaki jest jego rodzaj, cechy i skala, położenie względem cennych elementów środowiska przyrodniczego, w tym względem form ochrony przyrody, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z realizacją oraz rodzaje emisji i uciążliwości, jakie wystąpią na etapie jego realizacji, eksploatacji i likwidacji.

Przedmiotowe przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na dz. o nr ewid. 26 w miejscowości Roszkowa Wola, gminie Rzeczyca, powiecie tomaszowskim, województwo łódzkie.

Dla terenu, na którym planowana jest inwestycja, nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania terenu.

Całkowita powierzchnia przeznaczona pod inwestycję (teren ogrodzony) zajmie powierzchnię maksymalnie do 3,53 ha, całkowita powierzchnia dz. 26 wynosi również 3,53 ha. Powierzchnia ulegająca przekształceniu zajmie maksymalnie do 80% terenu przeznaczonego pod inwestycję (do 28240 m²), natomiast powierzchnia biologicznie czynna będzie stanowić minimum 20% terenu ogrodzonego (od 7060 m²). Powierzchnia zabudowy po zewnętrznych skrajnych modułach paneli fotowoltaicznych wyniesie do 29340 m².

Według planu zostaną wykonane dwie farmy fotowoltaiczne o łącznej mocy do 5 MW, dla których planuje się montaż następujących elementów:

- Panele fotowoltaiczne o mocy 500-1000 Wp – do 10000 szt.,
- Wolnostojące konstrukcje wsporcze pod panele fotowoltaiczne (tzw. Stoły fotowoltaiczne)
- Falowniki (inwertery) – do 50 szt.,
- Parterowe stacje transformatorowe (do 5 szt.) lub słupowa stacja transformatorowa,
- Linie kablowe elektroenergetyczne nisko- i średnionapięciowe z niezbędnym oprzyrządowaniem
- Przyłącza elektroenergetyczne
- Okablowanie solarne linie kablowe energetyczno- światłowodowe,
- Instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracę elektrowni słonecznej,
- Instalacja odgromowa i zabezpieczająca,
- Monitoring (m.in. kamery, systemy bezpieczeństwa),
- Ogrodzenie wraz z bramą,
- Ścieżki komunikacyjne, drogi dojazdowe oraz techniczne,

- Do 2 miejsc postojowych oraz plac manewrowy,
- Dopuszcza się montaż oświetlenia
- Dopuszcza się możliwość zastosowania magazynów energii – do 5 zestawów modułów bateryjnych o łącznej mocy do 5 MW
- Pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji (w tym infrastruktura niezbędna do funkcjonowania magazynów energii m.in. inwertery, stacje transformatorowe itd.)

Na terenie ww. działki, na gruncie nieutwardzonym, zostaną posadowione lekkie przestrzenne konstrukcje metalowe, na których zamontowane będą moduły fotowoltaiczne, tworząc rzędy, tzw. stoły. Montaż stołów pod panele fotowoltaiczne nie wymaga kotwienia do betonowych fundamentów. Stoły zakotwione zostaną bezpośrednio w gruncie za pomocą słupów palowanych na odpowiedniej głębokości. Konstrukcje nośne wraz z panelami zostaną posadowione na gruncie i będą nachylone pod kątem 0 – 90 stopni o orientacji południowej. Teren pomiędzy i pod stołami pozostanie biologicznie czynny, nieutwardzony. Wysokość konstrukcji będzie wynosić maksymalnie do 5 m.

W zakresie planowanej inwestycji nie projektuje się wyposażenia instalacji w moduły automatycznego naprowadzania (mechanizm zmieniający kąt nachylenia ogniw w celu zwiększenia wydajności urządzenia).

W celu złagodzenia bądź całkowitego wyeliminowania powstania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, panele fotowoltaiczne zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną.

Dla planowanej farmy fotowoltaicznej dopuszcza się zastosowanie ogrodzenia, które nie będzie stanowiło bariery dla zwierząt. Planowane ogrodzenie będzie ogrodzeniem siatkowym lub panelowym o wysokości ok 2,2 m. Słupki ogrodzenia będą wbijane za pomocą kafara w ziemię. Pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią terenu będzie zachowana wolna przestrzeń nie mniejsza niż 20 cm, która umożliwi swobodną migrację drobnych zwierząt. Na dolnej krawędzi ogrodzenia zastosowany będzie pełny splot siatki, z zamkniętymi oczkami wykonany w sposób nieraniący zwierząt.

Całkowita powierzchnia działki wynosi 3,32 ha. Powierzchnia biologicznie czynna będzie stanowić minimalnie 20% powierzchni terenu, natomiast powierzchnia utwardzona maksymalnie 80%. Wstępnie można oszacować, iż powierzchnia utwardzona pod panele fotowoltaiczne, magazyny energii oraz stacje transformatorowe, będzie stanowiła ok. 2,5 ha. Utwardzenie terenu w celu budowy drogi dojazdowej zostanie ustalone w późniejszym etapie inwestycyjnym (podczas sporządzania projektu budowlanego)

Obszar przedmiotowej inwestycji obejmuje teren gruntów ornych klasy V i VI. Na całej działce inwestycyjnej występują pojedyncze zakrzewienia, powstałe w wyniku zaprzestania uprawy przedmiotowego terenu. Zakrzewienia przeznaczone do ewentualnej wycinki zajmują powierzchnię ok. 13 a. Konieczność wycinki przedmiotowych zakrzewień zostanie ustalona na dalszym etapie inwestycji. Teren przedmiotowej inwestycji graniczy z terenami roślinności trawiastej lub upraw rolniczych. W ramach ewentualnej kompensacji przyrodniczej Inwestor bierze pod uwagę wykonanie nasadzeń wzdłuż ogrodzenia w sposób, nieograniczający działania instalacji.

Przez południowo-wschodni obszar działki przebiega napowietrzna linia średniego napięcia. Na działce sąsiadującej z terenem inwestycyjnym od strony zachodniej występują zabudowania.

W bezpośrednim sąsiedztwie projektowanej instalacji, w odległości ok. 16 m w kierunku zachodnim oraz ok. 196 m w kierunku południowo-zachodnim znajdują się budynki mieszkalne.

Dopuszcza się wyposażenie farmy fotowoltaicznej w magazyny energii, co zapewni możliwość regulacji energii elektrycznej wprowadzanej do sieci, co pozytywnie wpłynie na dyspozycyjność elektrowni oraz zapewni lepsze możliwości zbilansowania krajowego systemu elektroenergetycznego. Zadaniem magazynów będzie konwersja wytworzonej energii elektrycznej na inne formy energii w przypadku, gdy nie będzie technicznych możliwości, zapotrzebowania lub nie będzie ekonomicznie uzasadnione wprowadzenie całej wytwarzanej energii do krajowego systemu elektroenergetycznego. Zmagazynowana energia będzie ponownie przetwarzana na energię elektryczną oraz wprowadzana do sieci w czasie, gdy będzie wysokie zapotrzebowanie na energię w krajowym systemie elektroenergetycznym lub będzie to ekonomicznie uzasadnione.

W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej linii kablowej SN, pomiędzy stacją transformatorową, a istniejącym słupem SN znajdującym się w okolicy inwestycji stanowiącym punkt przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Etap eksploatacji instalacji nie będzie się wiązać z żadnymi stale prowadzonymi procesami, z uwagi na bezobsługowe i całkowicie automatyczne funkcjonowanie infrastruktury przedsięwzięcia, poza sporadycznymi czynnościami obsługowymi i serwisowymi wymagającymi udziału człowieka.

Do realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia przewiduje się standardowe jak dla tego typu przedsięwzięć zużycie materiałów, surowców, wody, energii i paliw, m.in.: woda (na cele socjalne, budowlane i porządkowe) – ok. 30 m³, piasek – ok. 40 m³, żwir – ok. 100-250 m³, stal – ok. 125 Mg, paliwo – ok. 8,8 m³, energia elektryczna – ok. 6300 kWh, przewody – 20,4 Mg.

W całym okresie eksploatacji instalacji szacuje się następujące zapotrzebowanie na wodę (okresowe mycie paneli) – ok. 20 m³/rok, paliwo – ok. 13,6 m³ oraz zużycie energii elektrycznej (zużycie na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej) – ok. 50 MWh.

Możliwe zużycie wody w czasie likwidacji przedsięwzięcia wiązać się będzie wyłącznie z potrzebami socjalno-bytowymi pracowników prowadzących demontaż obiektów. Na tym etapie występować będzie standardowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu urządzeń odpowiedzialnych za demontaż i transport elementów farmy oraz na energię elektryczną.

Na wnioskowanym terenie pod planowaną inwestycję nie znajdują się i nie są planowane 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 planowanej inwestycji, za który z racji rodzaju i charakteru zastosowanej technologii, przyjęto obszar przeznaczony pod planowaną farmę fotowoltaiczną.

Ze względu na rodzaj zastosowanej technologii, skalę przedsięwzięcia oraz dojrzałość technologii, potencjalne oddziaływanie farmy fotowoltaicznej zamknie się w granicach zajmowanego przez nią fragmentu działki i nie będą towarzyszyć im przekroczenia m.in. dopuszczalnego poziomu hałasu czy promieniowania elektromagnetycznego. Emitery dźwięku na każdej z inwestycji będą się znajdować w systemie rozproszonym. Tym samym nie dojdzie do kumulacji oddziaływań na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Transport niezbędnych elementów farmy fotowoltaicznej, który odbywał się będzie przy wykorzystaniu samochodów ciężarowych/dostawczych, praca maszyn budowlanych i spalanie przez nie paliw, będzie miała wpływ na jakość powietrza (emisja spalin i pyłów) na terenie lokalizacji farmy fotowoltaicznej oraz terenach sąsiadujących z trasami przejazdów. Oddziaływanie to zostało określone jako okresowe, ograniczone czasem trwania prac budowlanych oraz punktowe. Przedmiotem emisji substancji do powietrza są najczęściej: pyły mineralne, produkty spalania paliw, ewentualne gazy i inne substancje chemiczne. W trakcie montażu instalacji będzie miała miejsce emisja niezorganizowana.

Budowa farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą wiąże się z wytwarzaniem standardowych ilości i rodzajów odpadów, głównie z grupy 15, 17 i 20. Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych. Etap likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia będzie istotnym źródłem odpadów. Wszystkie zdemontowane urządzenia winny zostać poddane recyklingowi poprzez odzysk wartościowych części i materiałów. Powstałe na etapie budowy, eksploatacji oraz likwidacji farmy odpady będą zbierane w sposób selektywny i przekazywane wyspecjalizowanym podmiotom posiadającym niezbędne zezwolenia na gospodarowanie odpadami (na przetwarzanie, unieszkodliwianie lub składowanie odpadów).

Zaplanowane prace budowlane wiązać się będą z emisją hałasu. Głównymi emitarami hałasu oraz wibracji na terenie budowy będą maszyny i urządzenia budowlane oraz samochody osobowe i ciężarowe. Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały. Na terenie inwestycji zlokalizowane będzie do 5 szt. stacji transformatorowych o mocy akustycznej nieprzekraczającej 55 dB. Planuje się również posadowienie do 55 szt. inwerterów, których moc akustyczna nie przekroczy wartości 65 dB oraz opcjonalnie — 5 zestawów modułów bateryjnych magazynów energii o mocy akustycznej do 65 dB.

Farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie emitowała zanieczyszczeń do powietrza, a w związku z jej funkcjonowaniem nie będą powstawały ścieki bytowe ani technologiczne. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane samoistnie do gruntu. Poza pracami budowlanymi oraz przyłączeniowymi na etapie realizacji oraz okresową konserwacją paneli fotowoltaicznych, ich myciem czy okresowym koszeniem terenu przedsięwzięcia, praca elektrowni odbywać się będzie bezobsługowo. Na etapie eksploatacji farmy emisja zanieczyszczeń do powietrza nie będzie miała szkodliwego wpływu na środowisko.

W trakcie eksploatacji przedsięwzięcie będzie również oddziaływać na środowisko w sposób ciągły, w zakresie emisji pól elektromagnetycznych. Ze względu na niskie i średnie

napięcie nie nastąpi jednak przekroczenie dopuszczalnych norm. Oddziaływanie to będzie odwracalne – trwające do czasu zakończenia eksploatacji obiektu i zamknie się w granicach przedsięwzięcia.

Dzięki ustawieniu paneli fotowoltaicznych pod odpowiednim kątem, wody opadowe będą odprowadzane bezpośrednio do gruntu. Woda nie będzie stanowiła niebezpieczeństwa dla środowiska gruntowo-wodnego (będzie to mieszanina wody oraz kurzu osadzonych na panelach w ciągu roku). Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane samoistnie na terenie planowanego przedsięwzięcia. W związku z powstawaniem na powierzchni paneli zanieczyszczeń, których opady atmosferyczne całkowicie nie usuną, planuje się mycie paneli (w sposób ekologiczny). Mycie paneli odbywać się będzie wyłącznie przy użyciu czystej wody pod ciśnieniem bez zastosowania jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów. Mycie paneli będzie odbywać się do trzech razy do roku i jednorazowo zużyte zostanie do 4 m³ wody. Może się też okazać, że ze względu na warunki atmosferyczne, mycie paneli będzie niewymagane. W wyniku funkcjonowania przedmiotowej inwestycji, na żadnym z etapów jej funkcjonowania nie będą powstawały ścieki technologiczne.

Na etapie realizacji, eksploatacji oraz likwidacji instalacji środowisko gruntowo-wodne nie będzie narażone na negatywne oddziaływanie farmy fotowoltaicznej. Wnioskodawca zobowiązuje się do wyposażenia stanowisk transformatorów w szczelną misę olejową, która pomieści co najmniej 100% oleju jaki będzie zawierał transformator, co zapobiegnie ewentualnemu zanieczyszczeniu gruntu. Pracownicy obsługujący inwestycję będą mieli zapewniony dostęp do toalet przenośnych. Toalety będą serwisowane przez firmę zajmującą się wywozem nieczystości płynnych, posiadającą stosowne zezwolenia. Zaplecze zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie w terenie i minimalne przekształcenie jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie przywrócony do poprzedniego stanu.

W związku z realizacją i eksploatacją przedsięwzięcia nie przewiduje się wystąpienia zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji. Wszelkie prace związane z planowanym przedsięwzięciem zostaną wykonane tak, aby spowodować jak najmniejsze uciążliwości dla okolicznych mieszkańców i otaczającego środowiska naturalnego.

W przypadku realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia należy wykluczyć duże ryzyko wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych.

Właściwe zaprojektowanie, wybudowanie i eksploatacja obiektów zgodnie z obowiązującym prawem budowlanym oraz przepisami i wymaganiami sanitarno-higienicznymi, przeciwpożarowymi oraz BHP wyeliminuje wystąpienie poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.

W obszarze znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia nie znajdują się jeziora, strefy ochronne ujęć wód oraz obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary wodno-błotne i obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łęgowe oraz ujścia rzek, obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, obszary górskie, morza i obszary wybrzeży, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Planowane przedsięwzięcie położone jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478 ze zm.).

W pobliżu terenu przedsięwzięcia (w obszarze do 5 km) zlokalizowane są następujące obszary chronione: Spalski Park Krajobrazowy w odległości ok. 2,1 km oraz obszar chronionego krajobrazu Dolina rzeki Pilicy i Drzewiczki w odległości ok. 2,8 km,

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie sąsiaduje bezpośrednio z obszarami Natura 2000. Najbliższy obszar ochrony Natura 2000 to specjalny obszar ochrony ptaków Dolina Pilicy PLB0003 w odległości ok. 1,7 km oraz specjalny obszary ochrony siedlisk Dolina Dolnej Pilicy PLH140016 w odległości ok. 2,0 km.

Biorąc pod uwagę znaczną odległość terenu przedsięwzięcia do ww. obszarów Natura 2000, uwzględniając cele ochrony, gatunki i typy siedlisk przyrodniczych będące przedmiotem ochrony, a także zagrożenia i cele działań ochronnych określone dla poszczególnych przedmiotów ochrony (dla tych przedmiotów, dla których ustalono cele działań ochronnych), należy uznać, że skala przedsięwzięcia jest za mała i brak powiązania przedsięwzięcia z tymi obszarami, by stwierdzić jakiegokolwiek znaczące negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na cele ochrony tego obszaru. Analizując zagrożenia określone w standardowych formularzach danych oraz istniejące i potencjalne zagrożenia zidentyfikowane w planie zadań ochronnych dla ww. siedlisk przyrodniczych, należy stwierdzić, że przedsięwzięcie nie jest związane bezpośrednio ani pośrednio z tymi zagrożeniami i przedsięwzięcie nie spowoduje takich zmian w środowisku, by stanowiło jakiegokolwiek zagrożenie dla zachowania właściwego stanu ochrony przedmiotów ochrony ww. obszarów Natura 2000.

Podsumowując, przedsięwzięcie, biorąc pod uwagę jego skalę i położenie, nie powinno znacząco negatywnie oddziaływać na cele ochrony ww. obszarów Natura 2000, w tym w szczególności nie będzie powodować pogorszenia stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków, dla ochrony których wyznaczono dany obszar Natura 2000, nie będzie wpływało negatywnie na gatunki, dla ochrony których został wyznaczony obszar oraz nie pogorszy integralności ww. obszarów Natura 2000 i ich powiązania z innymi obszarami.

Przedsięwzięcie położone jest poza korytarzami ekologicznymi. Planowana inwestycja nie będzie stanowić istotnej bariery dla lokalnych szlaków migracji. Najbliżej terenu przedsięwzięcia znajduje się korytarz Dolina Dolnej Pilicy GKPdC-7 oraz korytarz Dolina Wisły-Dolina Pilicy GKPNc-8C. Planowana inwestycja nie będzie stanowić istotnej bariery dla lokalnych szlaków migracji. Realizacja nie wpłynie negatywnie na ograniczenie potencjalnych miejsc migracji – wokół inwestycji zlokalizowane są tereny, które zapewnią drożność szlaków uczęszczanych przez zwierzęta. Najcenniejszymi arealami migracji w skali lokalnej są kompleksy leśne oraz przebieg cieków wodnych zlokalizowane w dalszym sąsiedztwie inwestycji. Nieduże zwierzęta, płazy i gady będą mogły poruszać się po terenie farmy fotowoltaicznej dzięki zastosowaniu odstępu między dolną krawędzią ogrodzenia, a gruntem. Ponadto, panele fotowoltaiczne zostaną umieszczone na tzw. stołach, a teren znajdujący się pod panelami fotowoltaicznymi pozostanie biologicznie czynny, umożliwiając przemieszczanie się zwierząt. Ponadto inwentaryzacja przyrodnicza przedmiotowego terenu nie wykazała obecności lokalnych korytarzy ekologicznych na terenie przeznaczonym pod planowane przedsięwzięcie.

Realizacja przedsięwzięcia spowoduje zmianę krajobrazu, jednakże biorąc pod uwagę lokalizację w obszarze o dużej presji antropogenicznej, stosunkowo niewielką wysokość projektowanych konstrukcji prognozuje się, iż elektrownia będzie zauważalna jedynie

z najbliższych położonych obszarów. Omawiany obszar znajduje się poza obszarami prawnie chronionymi, na terenie użytkowanym rolniczo. Biorąc pod uwagę powyższe można stwierdzić, że przedmiotowa elektrownia słoneczna nie będzie w znacząco negatywny sposób oddziaływać na krajobraz. Dodatkowo w celu ochrony walorów krajobrazowych zastosowane zostaną następujące działania minimalizujące: wykonanie instalacji fotowoltaicznej oraz towarzyszącej infrastruktury, w tym stacji transformatorowych, magazynów energii i ogrodzenia w kolorach neutralnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu, brak ciągłego oświetlenia terenu.

Ze względu na rodzaj zastosowanej technologii oraz skalę przedsięwzięcia potencjalne oddziaływanie przedmiotowej farmy fotowoltaicznej zamknie się w granicach zajmowanego przez nią terenu, nie wystąpią oddziaływania skumulowane.

Zgodnie z kip w obszarze realizacji i znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia nie znajdują się obszary wodno-błotne i obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, jeziora, ciekły wodne, strefy ochronne ujęć wód, obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszary górskie lub leśne, morza i obszary wybrzeży, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Ze względu na rodzaj, skalę i usytuowanie przedsięwzięcia można jednoznacznie stwierdzić, iż nie będzie ono powodować transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z danymi Banku Danych Lokalnych (GUS) gęstość zaludnienia gminy Rzeszyca na rok 2024 wynosi 43 os./km².

Z uwagi na zakres, skalę i charakter prac przewiduje się, że zasięg oddziaływania przedsięwzięcia ograniczy się do terenu, na którym będzie ono realizowane oraz do terenu z nim sąsiadującego. Mając na uwadze powyższe należy stwierdzić, że przedsięwzięcie przy założeniach przyjętych w kip, będzie mieć charakter lokalny i nie będzie oddziaływać w sposób znaczący na obszary geograficzne i znaczną liczbę ludności.

Po analizie dokumentacji dotyczącej przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając jego poszczególne fazy: realizacji, eksploatacji i likwidacji, z uwagi na rodzaj, charakterystykę, skalę oraz usytuowanie, stwierdzono brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości, intensywności lub złożoności. Przyjęte działania minimalizujące wskazane w kip oraz warunki określone w sentencji niniejszej decyzji będą wystarczające do zapewnienia właściwego przebiegu prac pod względem minimalizacji oddziaływania na środowisko.



Z up. Wójta
Iwona Łuszcz-Krawczyk
Sekretarz Gminy

