



Wójt Gminy Ryczywół

Urząd Gminy, ul. Mickiewicza 10, 64-630 Ryczywół

☎ / fax (67) 28 37 002 / (67) 28 38 990, e-mail: ug@ryczywol.pl

12. LUT. 2024

Publiczne obwieszczenie w dniu:

OŚ.6220.16.2021

Ryczywół, dnia 12 lutego 2024 r.

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 82 ust. 1 i 3, art. 85 ust. 1 i ust. 2 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 (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 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 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Inwestora – Romgos PMB Energia Sp. z o. o. ul. Zaciszna 1D, 63-200 Jarocin (reprezentowanego przez Pełnomocników: Pana [REDAKTED]), dotyczącego wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na „budowie instalacji fotowoltaicznej pod nazwą „Igrzyna PV I” o mocy do 4 MW wraz z infrastrukturą techniczną oraz stacjami transformatorowymi SN/nN” na dz. nr 35/5 obręb Igrzyna, gmina Ryczywół:

I. Określam rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia: Inwestycja polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej pod nazwą „Igrzyna PV I o mocy do 4 MW wraz z infrastrukturą techniczną oraz stacjami transformatorowymi SN/nN” na dz. nr 35/5 obręb Igrzyna, gmina Ryczywół.

II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

1. Transformatory umieścić w budynkach kontenerowych. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażać w szczelną misę olejową lub obudowę dwuścienną o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. W przypadku transformatorów suchych zastosować szczelne posadzki.
2. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu czystą wodę. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska.
3. Nie wycinać drzew w związku z realizacją przedsięwzięcia.
4. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom w szczególności:
 - a) pnie drzew narażonych na uszkodzenia na czas budowy właściwie zabezpieczyć uwzględniając konieczność zapewnienia dostępu do schronień oraz w sposób niepowodujący zniszczenia, uszkodzenia lub zabicia występujących tam gatunków roślin, zwierząt i grzybów,
 - b) nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m i krzewów powyżej wysokości 0,1 m, ponad pierwotny poziom terenu,
 - c) podczas prac ziemnych zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesychnaniem i przemarzaniem,
 - d) nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzewa.
5. Na etapie realizacji, przed rozpoczęciem prac budowlanych, w celu wykluczenia przypadkowego niszczenia, wygrodzić i oznaczyć w terenie siedlisko arcydzięgla litwora nadbrzeżnego *Angelica archangelica ssp. Litoralis* znajdujące się po północnej stronie drogi biegnącej wzdłuż północnej granicy terenu inwestycyjnego i nie ingerować w te siedliska.
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. Tereny wzdłuż kanałów graniczących z terenem inwestycji na czas trwania prac budowlanych odgrodzić tymczasowym ogrodzeniem herpetologicznym.
8. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
9. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
10. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 do 15 sierpnia i od 1 listopada do 15 lutego, rozpoczynając od środka farmy w kierunku jej brzegów.
11. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
12. Stacje kontenerowe oraz ogrodzenie zaprojektować w barwach o odcieniach szarości lub zieleni.
13. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować chemicznych środków ochrony roślin oraz środków chwastobójczych.
14. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
15. Prace budowlano-montażowe oraz eksploatację sprzętu ciężkiego na etapie budowy prowadzić głównie w porze dnia, tj. w godz. 6.00 - 22.00.
16. Nieczystości ciekłe powstałe na etapie realizacji inwestycji gromadzić w szczelnych sanitariatach i przekazywać uprawnionym podmiotom do zagospodarowania.
17. Odpady powstające na etapie realizacji, eksploatacji czy likwidacji przedsięwzięcia gromadzić selektywnie w szczelnych pojemnikach i przekazywać uprawnionym podmiotom do zagospodarowania.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, w szczególności w projekcie zagospodarowania działki lub terenu lub projekcie architektoniczno budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14, 18, 23 26, 27 i 29 w/w ustawy:

W projekcie budowlanym należy uwzględnić rozwiązania chroniące środowisko przed oddziaływaniem inwestycji na poszczególne komponenty środowiska jakie przedstawiono w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko sporządzonym w czerwcu 2023 r. przez Panią [REDAKTOWANE] i jego uzupełnieniu z dnia 6 października 2023 r. tj. zgodnie z warunkami określonymi w pkt II decyzji oraz załączniku nr 1;

IV. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska:

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest zaliczane do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii.

V. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko:

Przedsięwzięcie ze względu na lokalizację nie oddziałuje transgranicznie.

VI. Gotowość instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla w przypadku instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW:

Przedsięwzięcie nie będzie wyposażone w instalację do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej o w/w mocy.

VII. Stwierdzam konieczność unikania, zapobiegania oraz ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, poprzez stosowanie rozwiązań chroniących środowisko, zgodnie z warunkami określonymi w pkt II oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko zgodnie z warunkami, o których mowa w pkt II.

VIII. Nie stwierdzam konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

IX. Nie stwierdzam konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 pkt 1, 10, 14 i 18 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.

X. Nie nakładam obowiązku przedstawienia analizy porealizacyjnej.

Integralną część niniejszej decyzji stanowi charakterystyka przedsięwzięcia (załącznik nr 1 do decyzji).

UZASADNIENIE

Dnia 2 grudnia 2021 r. do tut. Urzędu Gminy w Ryczywole wpłynął wniosek Inwestora – Romgos PMB Energia Sp. z o.o. ul. Zaciszna 1 D, 63-200 Jarocin reprezentowanego przez pełnomocnika Pana [REDAKTOWANE] o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie instalacji fotowoltaicznej pod nazwą „Igrzyna PV I” o mocy do 4 MW wraz z infrastrukturą techniczną oraz stacjami transformatorowymi SN/nN” na dz. nr 35/5 obręb Igrzyna, gmina Ryczywół.

Do wniosku dołączone zostały dokumenty, o których mowa w art. 74 ust. 1 pkt. 2, 3, 3a 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, zwanej dalej ustawą ooś, z zastrzeżeniem art. 74 ust. 1a, który stanowi, iż 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 tj. wypisów z rejestru gruntów pozwalających na ustalenie stron postępowania.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 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 poz. 1839 ze zm.) zostało zakwalifikowane do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane.

Należy podkreślić, że z dniem 13 września 2023 r. weszło w życie Rozporządzenie Rady Ministrów z 10 sierpnia 2023 r. (Dz. U. poz. 1724) zmieniające Rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, które w § 2 stanowi, że do przedsięwzięć, o których mowa w § 3 ust. 1 pkt 54 i 58 Rozporządzenia zmienianego w § 1 w brzmieniu obowiązującym przed dniem jego wejścia w życie, w przypadku których przed dniem wejścia w życie tego rozporządzenia wszczęto i nie zakończono przynajmniej jednego z postępowań w sprawie wydania decyzji, zgłoszeń lub uchwał, o których mowa w art. 71 ust.1 oraz art. 72 ust.1-1b 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 2023 r. poz. 1094 ze zm.) dalej ustawy coś, stosuje się przepisy dotychczasowe.

W związku z powyższym, dnia 13 grudnia 2021 r. Wójt Gminy Ryczywół poinformował strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie i możliwości czynnego udziału w każdym stadium postępowania. Obwieszczenie wywieszane było na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Ryczywole, tablicach informacyjnych sołectwa Tłukawy oraz na stronie internetowej <https://bip.ryczywol.pl/decyzje-srodowiskowe.html> i <https://ryczywol.pl/>.

Z uwagi na liczbę stron postępowania przekraczającą 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o oś, strony postępowania informowane były o wszelkich czynnościach organu zgodnie z art. 49 KPA - poprzez publiczne obwieszczenie. W toku niniejszego postępowania weszła w życie ustawa z dnia 13 lipca 2023 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. poz. 1890), zgodnie z którą w myśl art. 1 do spraw prowadzonych na podstawie ustawy zmienianej w art. 1 wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy stosuje się przepisy ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu dotychczasowym, z wyjątkiem przepisów art. 61 ust. 1, art. 66 ust. 1 pkt 5, art. 82 ust. 1 oraz art. 86f ust. 2 i 4 ustawy zmienianej w art. 1, które stosuje się w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą oraz stosuje się przepisy art. 86f ust. 1a, 2a i 8 ustawy zmienianej w art. 1. Mając powyższe na względzie strony postępowania, przez które należy rozumieć wnioskodawcę oraz podmioty posiadające prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obszarze oddziaływania inwestycji, informowane były o wszelkich czynnościach w trybie art. 49 Kpa.

W ślad za tym, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy ooś, pismem z dnia 14 grudnia 2023 r. Wójt Gminy Ryczywół zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Dyrektora Zarządu Zlewni w Poznaniu oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Obornikach o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wraz z ewentualnym wskazaniem zakresu raportu.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz stacjami transformatorowymi na działce nr ewid. 35/5, obręb Igrzyna, gmina Ryczywół. Powierzchnia terenu objętego wnioskiem wynosi 4,45 ha i będzie w całości wykorzystana pod inwestycję. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia Inwestor zakładał montaż do 16 000 szt. paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW, do 166 inwerterów oraz 4 kontenerowych stacji transformatorowych wraz z rozdzielnicami. W toku postępowania, zgodnie z informacjami przedstawionymi w raporcie oddziaływania inwestycji na środowisko wartości te uległy zmniejszeniu do 12 864 szt. paneli fotowoltaicznych, 48 szt. inwerterów i do 2 szt. kontenerowych stacji transformatorowych. Moc elektrowni nie przekroczy 4 MW.

Teren, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Zgodnie z obowiązującym studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Ryczywół zatwierdzonym Uchwałą Rady Gminy Ryczywół Nr XXII/187/2020 z dnia 4 grudnia 2020 r. teren inwestycji stanowi łąkę.

Dnia 20 grudnia 2021 r. do tut organu wpłynęła opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Obornikach Nr ON-NS.9011.269.2021, w której stwierdzono, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia, przeprowadzenie oceny z punktu widzenia higienicznego i zdrowotnego nie jest konieczne, a realizacja planowanej inwestycji, przy przestrzeganiu obowiązujących przepisów ochrony środowiska i przyjętych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia warunkach i rozwiązaniach chroniących środowisko nie wpłynie negatywnie na środowisko. Wskazano, że w obrębie inwestycji nie ma żadnych przedsięwzięć, które mogą powodować kumulowanie się oddziaływań, a lokalizacja działki względem najbliższej istniejącej zabudowy mieszkaniowej wynosi od strony północnej ok. 720 m, od strony południowej - ok. 2 041 m, od strony zachodniej - ok. 1 700 m, od strony wschodniej

ok. 390 m. Podkreślono, że na etapie budowy, jak również eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej, Inwestor nie przewiduje wykonywania jakichkolwiek systemów chłodzenia. W stacjach transformatorowo-rozdzielczych na terenie farmy fotowoltaicznej zastosowane będą transformatory olejowe posiadające misę olejową, w której zmieści się 100 % oleju z transformatora, co wskazuje na zabezpieczenie środowiska gruntowo - wodnego. Maksymalny poziom mocy akustycznej zastosowanych transformatorów nie przekroczy 55 dB.

Organ stwierdził, że na etapie realizacji przedsięwzięcia wystąpi wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza. Wprowadzane zanieczyszczenia związane będą z ruchem pojazdów i pracą maszyn budowlanych. Oddziaływania te w ocenie organu będą miały charakter lokalny i ograniczony, stosunkowo krótki okres budowy, a także niewielka intensywność ruchu pojazdów nie spowoduje długotrwałych negatywnych oddziaływań na otoczenie. W trakcie budowy obiektu dowożone będą materiały budowlane przez samochody ciężarowe. Spalanie paliw przez pojazdy będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego. Podkreślono, że w fazie budowy dla ochrony powietrza atmosferycznego ważna jest przede wszystkim prawidłowa organizacja robót. Ograniczenie emisji zanieczyszczeń poprzez minimalizację emisji spalin można uzyskać również poprzez wyłączenie silników maszyn budowlanych i samochodów transportujących materiały budowlane w trakcie postoju lub załadunku oraz utrzymanie silników w dobrym stanie technicznym. W czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej nie będą występować źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczne przy produkcji energii elektrycznej w źródłach konwencjonalnych. Jednak, gdy panele fotowoltaiczne ulegną całkowitemu wyeksploatowaniu producent paneli zobowiązuje się do recyklingu modułów we wszystkich krajach członkowskich poprzez specjalistyczną firmę PV CYCLE. Wykaszenie powierzchni pod panelami (chwastów, traw) będzie odbywało się za pomocą kosiarki rotacyjnej oraz wykaszarek. Nie będą stosowane żadne środki chemiczne spowalniające wzrost traw i roślin. Panele fotowoltaiczne będą myte wodą za pomocą myjki ciśnieniowej oraz szczotki bez żadnych środków chemicznych. Woda do mycia paneli będzie dowożona beczkowozem. Oddziaływanie hałasu, które wystąpi w czasie budowy obiektu elektrowni słonecznej będzie związane z przygotowaniem placu i całej infrastruktury. Klimat akustyczny będzie kształtowany głównie przez pracujący sprzęt budowlany oraz środki transportu dowożące materiały budowlane np. samochody samowyładowcze. Pojazdy technologiczne, jak również środki transportu stanowią źródła hałasu o poziomie 88 -

95 dB. Organ zaznaczył, że w czasie realizacji przedsięwzięcia wystąpi emisja hałasu, która zakończy się z chwilą zakończenia prac i nie będzie stanowić zagrożenia dla klimatu akustycznego na tym terenie. W fazie użytkowania - eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie będzie emitowany hałas. Nie będzie więc on negatywnie oddziaływać na tereny sąsiedzkie bezpośrednio i w dalszej odległości od inwestycji. Zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji mogą powstawać niewielkie ilości cieków socjalno - bytowych w toalecie TOI-TOI. Ścieki te będą bezpośrednio odprowadzane do szczelnego zbiornika i następnie wywożone wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków.

Wobec powyższego w ocenie Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Obornikach, realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wpłynie negatywnie pod względem higienicznym i zdrowotnym na środowisko, a przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przy przestrzeganiu obowiązujących przepisów ochrony środowiska i przyjętych w karcie informacyjnej warunkach i rozwiązaniach chroniących środowisko nie jest konieczne.

Z uwagi na uzupełnienia do karty informacyjnej przedsięwzięcia, wniesione w toku prowadzonego postępowania, dnia 16 lutego 2022 r. Wójt Gminy Ryczywół przesłał organowi dodatkowy materiał w sprawie, występując jednocześnie z prośbą o ponowne zajęcie stanowiska. Pismem z dnia 24 lutego 2022 r. organ poinformował, że podtrzymuje wcześniej wyrażone stanowisko.

Dnia 29 grudnia 2021 r. do tut. Organu wpłynęła opinia Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu Nr PO.ZZŚ.4.435.891.2021.AR.1, w której również nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Organ wskazał, że inwestycja zlokalizowana będzie w granicach jednolitych części wód:

- podziemnych JCWPd o kodzie PLGW600042, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym; jest ona monitorowana, a w odniesieniu do ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych została uznana za niezagrożoną; przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia;
- powierzchniowych JCWP o kodzie PLRW60001718689 - Flinta, jest naturalną częścią wód, monitorowaną, o aktualnym złym stanie, a zgodnie z oceną

ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako zagrożona; celem środowiskowym jest dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny.

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologię podczas realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia, Dyrektor Zarządu Zlewni w Poznaniu wskazał, iż nie przewiduje negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 poz. 1967).

Z uwagi na uzupełnienia do karty informacyjnej przedsięwzięcia, wniesione w toku prowadzonego postępowania, dnia 16 lutego 2022 r. Wójt Gminy Ryczywół przesłał organowi dodatkowy materiał w sprawie, występując jednocześnie z prośbą o ponowne zajęcie stanowiska. Pismem z dnia 4 marca 2022 r. organ poinformował, że podtrzymuje wcześniej wyrażone stanowisko.

Z kolei Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu Postanowieniem Nr WOO-IV.4220.2035.2021.MDK.2 z dnia 16 lutego 2022 r. wyraził opinię, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określając jednocześnie zakres raportu. Organ wskazał, że ustalając, czy dla planowanego przedsięwzięcia potrzebne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko wziął pod uwagę kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś. Na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098 z późn. zm.). W ocenie organu w uzupełnieniu k.i.p. znalazły się ogólne stwierdzenia o braku obecności chronionych, rzadkich lub zagrożonych wyginięciem gatunkach roślin i grzybów i brak jakichkolwiek wyników obserwacji ornitologicznych. Przedłożone informacje odnośnie składu gatunkowego stwierdzonych roślin na łące w ocenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu były mało wiarygodne i identyczne jak w dokumentacjach dotyczących innych elektrowni słonecznych w innych częściach Wielkopolski. Identyczne były błędy w nazwach gatunkowych zarówno polskich, jak i łacińskich, co świadczyło o tym, że autor k.i.p. bezrefleksyjnie powielił treści tej samej dokumentacji w stosunku do opracowanych

przez siebie k.i.p. Dowód przedstawiony w toku prowadzonego postępowania, w postaci k.i.p. w ocenie organu był niewiarygodny, wobec czego Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wskazał na potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, która pozwoli na określenie wpływu przedmiotowej inwestycji na środowisko przyrodnicze, umożliwi nałożenie warunków realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, których dotrzymanie zapewni minimalizację oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze. Organ wskazał, że nie można wykluczyć potencjalnie znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze. Podkreślił, że nawet znaczne powierzchnie monokultur rolnych mogą stanowić siedliska rzadkich i objętych ochroną gatunkową ptaków, dlatego tak ważne jest przeprowadzenie badań terenowych w różnych okresach fenologicznych, w tym przede wszystkim obejmujących pełen okres lęgowy i okresy sezonowych migracji ptaków. W związku z powyższym wskazano, że raport oddziaływania na środowisko powinien zawierać obecny opis zagospodarowania przestrzennego, opis szaty roślinnej, a także informacje o stwierdzonych chronionych, rzadkich lub zagrożonych wyginięciem gatunkach roślin, zwierząt, w tym ptaków i płazów oraz grzybów, w tym porostów. W raporcie powinna także znaleźć się analiza oddziaływania przedsięwzięcia na ptaki, płazy i inne drobne zwierzęta na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wraz ze wskazaniem działań minimalizujących negatywny wpływ na te zwierzęta, w szczególności w okresach migracji płazów. Wskazano na konieczność oceny wpływu na stwierdzone rzadkie, chronione lub zagrożone wyginięciem gatunki roślin, w tym stokłosę żytnią i złocienia polnego. W przypadku ptaków badaniami należy objąć teren przedsięwzięcia oraz przynajmniej 100 m szerokości pas buforowy w różnych okresach fenologicznych. Wskazano na konieczność opisu występujących na terenie planowanej elektrowni zadrzewień, wpływu przedsięwzięcia na poszczególne stwierdzone grupy organizmów, opisu planowanego ogrodzenia, w tym informacji czy elektrownia ogrodzona zostanie jednym ogrodzeniem czy zostanie podzielona na sektory, podać odległości między sektorami oraz ocenić wpływ przedsięwzięcia na lokalne szlaki migracyjne płazów oraz średnich i dużych ssaków. Wskazano na konieczność opisu sposobu użytkowania powierzchni elektrowni na etapie eksploatacji, tj. rodzaj roślinności pokrywającej teren, planowane działania pielęgnacyjne, zagospodarowanie powstałej z koszenia biomasy itp. oraz wskazania przewidzianych działań minimalizujących, w tym uwzględniających

terminy koszenia. Wskazano na konieczność analizy wpływu przedsięwzięcia na krajobraz, w tym wpływu skumulowanego oraz uwzględnienia działań minimalizujących wpływ przedsięwzięcia na krajobraz. Analiza wpływu skumulowanego powinna zawierać także informacje o lokalizacji najbliższych realizowanych, zrealizowanych lub planowanych do budowy elektrowniach słonecznych i wiatrowych co najmniej w promieniu 1 km od planowanej elektrowni. Raport powinien zawierać szczegółową i wnikliwą analizę aspektów związanych z ochroną przyrody i bioróżnorodnością, a także oddziaływaniem na krajobraz. Wskazano również, na konieczność określenia wszystkich planowanych elementów infrastruktury farmy, w tym także obiektów kubaturowych wraz z ich technicznymi parametrami oraz konieczność określenia wpływu inwestycji na zmiany klimatu i adaptacji do postępujących zmian klimatu.

Po szczegółowej analizie zgromadzonego materiału, w tym uwarunkowań wynikających z przepisu art. 63 ust. 1 ustawy ooś i stanowisk organów opiniujących w sprawie Wójt Gminy Ryczywół postanowił przychylić się do stanowiska Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska i Postanowieniem z dnia 9 marca 2023 r. nałożył na Inwestora obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowiskowo planowanego przedsięwzięcia, wskazując jednocześnie zakres raportu. W ślad za tym, zgodnie z art. 63 ust. 5 ustawy ooś Postanowieniem z dnia 7 kwietnia 2022 r. organ zawiesił postępowanie administracyjne do czasu przedłożenia przez Inwestora wymaganych dokumentów. Dnia 27 czerwca 2023 r. do tut. Urzędu Gminy w Ryczywole wpłynęło pismo Pełnomocnika Inwestora z prośbą o podjęcie zawieszono postępowania. Do wniosku dołączone zostało Pełnomocnictwo dla nowego Pełnomocnika oraz 2 egz. raportu o oddziaływaniu na środowisko. Po podjęciu zawieszono postępowania, zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś Wójt Gminy Ryczywół zwrócił się z wnioskiem do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowej inwestycji. Zgodnie z brzmieniem art. 77 ustawy ooś w przypadku, gdy organ Państwowej Inspekcji Sanitarnej oraz organ właściwy do spraw ocen wodnoprawnych zajęły wcześniej stanowisko o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, udział tych organów nie jest wymagany w procesie oceny oddziaływania inwestycji na środowisko. Dnia 20 lipca 2023 r., zgodnie z art. 33 ust. 1 i art. 79 ust. 1 ustawy ooś Wójt Gminy Ryczywół zawiadomił społeczeństwo o wszczęciu przedmiotowego postępowania oraz o możliwości zapoznania się z dokumentacją

sprawy i składania uwag i wniosków w terminie od 24 lipca 2023 r. do 23 sierpnia 2023 r. Obwieszczenie wywieszane było na tablicy ogłoszeń tyt. Urzędu Gminy Ryczywół, tablicach ogłoszeń sołectwa Tłukawy oraz na stronach <https://bip.ryczywol.pl> i <https://ryczywol.pl/>. Z uwagi na wniesione w toku postępowania uzupełnienia raportu, udział społeczeństwa został ponownie przeprowadzony. Uwagi i wnioski można było składać w terminie od 5 grudnia 2023 r. do 4 stycznia 2024 r. W w/w terminach takowych uwag i wniosków nie wniesiono.

Postanowieniem Nr WOO-I.4221.162.2023.ZK.4 z dnia 1 grudnia 2023 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu uzgodnił realizację planowanego przedsięwzięcia wskazując jednocześnie na warunki realizacji inwestycji. Postanowienie wydane zostało z uwzględnieniem uzupełnień do raportu, do których organ wezwał Inwestora za pośrednictwem Wójta Gminy Ryczywół pismem z dnia 19 września 2023 r. Ponadto organ **nie stwierdził** konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 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 (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.).

Organ wskazuje, że przedstawionego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jakości powietrza wynika, że na terenie inwestycji nie będą występować znaczące źródła emisji substancji do powietrza. Jedynym źródłem emisji będzie proces spalania paliw w silnikach pojazdów poruszających się po terenie przedsięwzięcia w ramach prac serwisowych. Powyższe informacje pozwoliły uznać, że eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie powodować przekroczenia dopuszczalnych wartości odniesienia w powietrzu oraz dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87) poza terenem, do którego wnioskodawca posiada tytuł prawny oraz, że dotrzymane będą standardy jakości powietrza określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r. poz. 845), a w związku z tym, spełnione będą wymagania w zakresie ochrony powietrza określone

w przepisach. Najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną, o których mowa w tabeli 1 załącznika do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. z 2014 r., poz. 112) to teren zabudowy zagrodowej, położone w odległości ok. 430 m od działki objętej przedsięwzięciem. Źródłami emisji hałasu zlokalizowanymi na terenie farmy fotowoltaicznej na etapie jej eksploatacji, będą inwertery w liczbie do 48 sztuk i 2 kontenerowe stacje transformatorowe. Źródłami emisji hałasu wewnątrz stacji będzie transformator oraz ewentualnie wentylator wspomagający grawitacyjną wentylację transformatora. Na potrzeby obliczeń przyjęto założenie, że transformator jak i wentylator będą posiadać poziomy mocy akustycznej równe 60 dB. Na tej podstawie wyznaczono, że łączny poziom mocy akustycznej dla urządzeń znajdujących się w stacji transformatorowej wynosić będzie 63,01 dB (bez uwzględnienia dźwiękochłonnej obudowy stacji). W raporcie wskazano, że wg załączonej przykładowej karty katalogowej inwertera o mocy 150-250 kW, standardowy poziom emisji hałasu kształtuje się na poziomie 51 dB, a rozmieszczenie tych urządzeń w sposób rozproszony, pod panelami, przy założeniu minimalnej odległość między inwerterami wynoszącej 20 m (do 100 m) pozwala uznać, że propagacja dźwięku na większą odległość będzie istotnie ograniczona, a panele będą działać jak swoiste ekrany akustyczne. Po realizacji planowanego przedsięwzięcia ruch pojazdów samochodowych o dopuszczalnej masie całkowitej do 3,5 t, odbywać się będzie kilka razy w roku, w porze dziennej w celu prac konserwująco-serwisowych. Ruch ograniczony do jednorazowego wjazdu pojazdu oraz wyjazd po ukończonych pracach np. serwisowych, wówczas praca silnika w czasie najbardziej niekorzystnych 8 godziny pory dnia będzie ograniczona do zaledwie kilku minut. Dla powyższych warunków w przedstawionej dokumentacji wykonano obliczenia rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku. W raporcie ustalono, że izofony odpowiadające poziomom hałasu o wartościach dopuszczalnych (55 dB dla 8 najmniej korzystnych, kolejnych godzin pory dnia) mieszczą się w granicach terenu inwestycji (w granicach ogrodzenia farmy). W porze nocnej instalacja nie będzie pracować. Na podstawie dokonanych obliczeń stwierdzono, że projektowana elektrownia fotowoltaiczna nie będzie powodować przekroczeń dopuszczalnych norm określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu. Krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości akustyczne mogą wystąpić jedynie na etapie prowadzenia prac budowlano-montażowych. Źródłem punktowej emisji hałasu będą przede

wszystkim urządzeniach montażowych oraz pojazdach poruszających się po terenie inwestycji. Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia, prace budowlane prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Powyższe założenia wskazano w warunkach realizacji inwestycji. Uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, organ nie przewiduje, aby eksploatacja inwestycji mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r. poz. 2448). Na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia będą wytwarzane odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne. W przedstawionym raporcie wnioskodawca opisał sposób postępowania z odpadami, zabezpieczające środowisko gruntowo-wodne przed ewentualnymi zanieczyszczeniami. Odpady będą gromadzone selektywnie oraz tymczasowo magazynowane w pojemnikach. Wytworzone odpady zostaną przekazane uprawnionej firmie, celem ich dalszego zagospodarowania, zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym zakresie. Część odpadów wymienionych w raporcie może być wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3, ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r. poz. 1587 z późn. zm.) wówczas świadczący usługi, jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. W ocenie organu, przy założeniu, że planowane przedsięwzięcie będzie realizowane zgodnie z zapisami w dokumentacji nie będzie ono naruszać przepisów w zakresie gospodarki odpadami.

Na podstawie uzupełnienia do raportu ustalono, że planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych. Jak wskazał wnioskodawca, zgodnie z danymi Państwowego Instytutu Geologicznego na terenie gminy znajduje się 18 ujęć wód podziemnych, z czego najbliższe położone zlokalizowane jest w obrębie ewid. Tłukawy w odległości ok. 2,3 km. Z uwagi na znaczną odległość od ujęć wód podziemnych oraz charakter inwestycji nie będzie ona powodowała negatywnego wpływu na w/w ujęcia wód podziemnych.

Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę, ani koniecznością odprowadzania ścieków. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym. Wody opadowe będą swobodnie spływały z paneli fotowoltaicznych i trafiały do gruntu.

Z raportu wynika, że zakładane jest mycie paneli fotowoltaicznych wodą z dodatkiem środków biodegradowalnych. Powyższe założenia odzwierciedlono w nałożonych warunkach. W raporcie wskazano, iż przy zastosowaniu transformatorów olejowych, transformatory te zostaną zabezpieczone szczelnymi misami olejowymi lub obudowami dwuściennymi, całkowicie zabezpieczających środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem, co odzwierciedlono w nałożonych na wnioskodawcę warunkach.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy o ochronie przyrody. Najbliżej położony obszar Natura 2000: obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Notecka PLB300015 oddalony jest o ok. 9,4 km od granic inwestycji. Przedsięwzięcie położone będzie w zasięgu korytarza ekologicznego GKPN-16A Lasy Nadnoteckie - Lasy Poznańskie wyznaczonego w opracowaniu: Jędrzejewski W, Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W, Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M., Górny M., Kurek R.T, Ślusarczyk R. *Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce*. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011. Przedsięwzięcie położone jest poza obszarami ważnymi dla ptaków wyznaczonymi w opracowaniu Wylegała P., Kuźniak S., Dolata P. T. „*Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego*”. W sąsiedztwie terenu inwestycji znajdują się: droga gminna, niewielki kompleks leśny, łąki, pola uprawne i rowy melioracyjne, zadrzewienia przydrożne i śródpolne. Na obszarze przeznaczonym pod inwestycję z powierzchni biologicznie czynnej wyłączone będą tereny wydzielone pod posadowienie podpór konstrukcji nośnych paneli fotowoltaicznych i stacji transformatorowych. Dojazd do terenu inwestycji odbywał się będzie po trasie istniejących dróg krajowych, powiatowych i gminnych. Z załączonej do raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko inwentaryzacji przyrodniczej (ARDEA Doradztwo Środowiskowe Arkadiusz Kiszka, Wągrowiec, maj 2023 r.) wynika, że obszar inwestycji pokrywają ubogie gatunkowo fitocenozy łąkowe rzędu *Arrhenatheretalia*, obejmujące wysoko produktywne, dobrze nawożone łąki świeże typu niżowego. Po stronie północnej, wschodniej oraz zachodniej, teren inwestycyjny sąsiaduje z równie ubogimi zbiorowiskami łąkowymi. Po stronie południowej znajdują się pola uprawne, oddzielone od terenu inwestycyjnego rowem melioracyjnym, wzdłuż którego rosną olsze czarne *Alnus glutinosa* oraz nitrofilne zbiorowiska okrajkowe z dominującą pokrzywą zwyczajną

Urtica dioica. Na badanym terenie nie stwierdzono siedlisk przyrodniczych Natura 2000, nie natrafiono również na chronione, rzadkie bądź zagrożone gatunki roślin czy grzybów wielkoowocnikowych oraz zlichenizowanych. Przy północnej granicy terenu inwestycji znajduje się stanowisko arcydzięgla litwora nadbrzeżnego *Angelica archangelica* ssp. *litoralis*. Planowana inwestycja nie koliduje z siedliskiem gatunku, bowiem znajduje się ono po północnej stronie drogi biegnącej wzdłuż terenu inwestycyjnego. Na obszarze planowanej inwestycji brak miejsc rozrodu płazów. Jednakże w rzece Flincie w buforze badawczym, odnotowano rozród żab z kompleksu żab zielonych *Pelophylax kl. esculentus* oraz stanowisko rzekotki *Hyla* sp. Ponadto w trakcie tzw. fazy lądowej, na obszarze objętym inwestycją obserwowano żaby trawne *Rana temporaria* oraz ropuchy szare *Bufo bufo*, co może wskazywać na wykorzystywanie terenu przez płazy na etapie migracji. W trakcie inwentaryzacji zidentyfikowano nieliczne stanowiska jaszczurek zwinek oraz jaszczurek żyworodnych, przy czym na terenie inwestycyjnym gadów nie stwierdzono. Awifauna badanego obszaru jest charakterystyczna dla krajobrazu rolniczego. Brak zadrzewień w granicach działek inwestycyjnych, wiązał się z obecnością jedynie gatunków gniazdujących na ziemi takich jak świergotek łąkowy *Anthus pratensis*. Teren inwestycyjny na stałe zasiedlony jest przez 1 gatunek ssaka-kreta europejskiego *Talpa europaea*. Inwestycja wiąże się z trwałym przekształceniem jego siedliska, choć nie można wykluczyć, że gatunek ten zasiedli teren farmy po jej wybudowaniu. Ponadto prowadzono regularne obserwacje oraz stwierdzenia świeżych śladów lisa pospolitego *Vulpes vulpes*, sarny europejskiej *Capreolus capreolus* oraz jelenia szlachetnego *Cervus elaphus*. Omawiany teren ze względu na brak odpowiednich schronień antropogenicznych oraz drzew z odpowiednimi ubytkami wglębnym jest nieodpowiedni siedliskowe dla chiropterofauny. Ponadto realizacja inwestycji nie wiąże się z ingerencją w stanowiska chronionych gatunków owadów. Teren inwestycji nie ingeruje bezpośrednio w obszary węzłowe, systemy rzeczne, roślinność nadrzeczną, połączenia leśne, które są komponentami krajobrazowymi tworzącymi korytarze ekologiczne. Organ nie stwierdza zaburzenia drożności powiązań ekologicznych pomiędzy ekosystemami, zarówno w skali lokalnej i krajowej. Sam teren inwestycyjny może być szlakiem przemieszczania się dla małych ssaków i gryzoni; jednak planowane parametry ogrodzenia będą zapewniały swobodne przemieszczanie się zwierząt dolną częścią ogrodzenia oraz pod panelami fotowoltaicznymi. Ponadto same działki inwestycyjne nie utrudnią połączenia pomiędzy kompleksami leśnymi, które potencjalnie mogłyby stanowić szlak migracji

dla dużych ssaków. Organ podkreślił, że z przedstawionej w raporcie analizy krajobrazowej wynika, że planowana farma fotowoltaiczna nie będzie powodowała istotnego wpływu na otaczający krajobraz. Zlokalizowane w otoczeniu inwestycji szpalery przydrożnych i sródpolnych drzew oraz zastosowanie naturalnych barw w odcieniu szarości, zieleni w przypadku ogrodzenia i innych elementów instalacji powinny w skuteczny sposób zmniejszyć widoczność farmy w terenie. W celu wykluczenia możliwości usuwania drzew i krzewów, zlokalizowanych wzdłuż działek inwestycyjnych określono warunek nie wycinania drzew i krzewów w związku z realizacją inwestycji. W celu ochrony drzew nieprzeznaczonych do wycinki nałożono szereg warunków mających na celu ich zabezpieczenie przez mechanicznymi uszkodzeniami, naruszeniem statyki. Dodatkowo nałożono warunek chroniący florę, faunę i biotę grzybów występujących na drzewach przydrożnych polegający na takim zabezpieczeniu pni drzew, które zapewni zachowanie występujących w ich obrębie gatunków zwierząt, roślin i grzybów. W celu uniknięcia niszczenia siedliska arcydzięgla litwora nadbrzeżnego *Angelica archangelica ssp. Litoralis* przez pojazdy manewrujące na drodze sąsiadującej z terenem inwestycji nałożono warunek aby przed rozpoczęciem prac budowlanych wygrodzić i oznaczyć w terenie ww. siedlisko. W celu ochrony zwierząt oraz umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia nałożono warunki regularnych kontroli wykopów i uwalniania z nich zwierząt oraz wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki. Zamontowanie paneli na wysokości min. 0,8 m ułatwi wzrost roślinności pod panelami. W celu ochrony ptaków lęgowych gniazdujących na ziemi nałożono warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca oraz poza okresem migracji płązów, rozpoczynając koszenie od środka farmy w kierunku jej brzegów. Ponadto w celu ochrony płązów, które mogą przedostawać się na teren budowy nałożono warunek aby tereny wzdłuż kanałów na czas trwania prac budowlanych odgrodzić tymczasowym ogrodzeniem herpetologicznym. W celu ograniczenia efektu olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej. Dla zmniejszenia oddziaływania na krajobraz wskazano na konieczność zastosowania odpowiedniej kolorystyki ogrodzenia i infrastruktury towarzyszącej. W celu zapewnienia lepszych warunków dla owadów, w tym zapylaczy wskazano konieczność nie stosowania chemicznych środków ochrony roślin oraz środków chwastobójczych. W celu zmniejszenia oddziaływania przedsięwzięcia wskutek

„zanieczyszczania" światłem nałożono warunek rezygnacji ze stosowania ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi i cennymi przyrodniczo, w obrębie gruntów użytkowanych rolniczo, a także uwzględniając wyniki przeprowadzonej inwentaryzacji przyrodniczej oraz określone warunki realizacji przedsięwzięcia, organ nie przewiduje znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą, jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedliska. Wskazano, że realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin, grzybów i zwierząt oraz ich siedlisk, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, na ich integralność lub powiązanie z innymi obszarami. Z uwagi na charakter i niewielki zakres inwestycji oraz jej lokalizację na płaskim terenie użytków zielonych w otoczeniu szpalerów drzew, nie przewiduje się także negatywnego wpływu inwestycji na otaczający krajobraz. Organ przeanalizował również możliwość skumulowanego wpływu inwestycji z innymi istniejącymi lub planowanymi w najbliższym otoczeniu elektrowniami fotowoltaicznymi i uznał, że ze względu na lokalizację inwestycji poza istotnymi w skali kraju miejscami żerowania lub odpoczynku chronionych gatunków ptaków oraz szlakami migracji zwierząt nie przewiduje się znaczącego wpływu na ich uszczuplenie w wyniku realizacji inwestycji. Podkreślono, że w miejscu prowadzenia prac możliwe jest występowanie gatunków gniazdujących na ziemi i wśród roślinności zielnej w obrębie gruntów rolnych. Realizacja wszelkich prac sprzecznych z zakazami określonymi w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r. poz. 2380), wymaga uzyskania decyzji na odstępstwa od obowiązujących zakazów przed rozpoczęciem prac.

Teren, na którym realizowana będzie inwestycja nie jest położony w obrębie obszarów szczególnego zagrożenia powodzią oraz terenów zagrożonych ruchami masowymi ziemi. Ze względu na pozyskiwanie energii ze źródła odnawialnego, farmy fotowoltaiczne nie wpływają negatywnie na klimat. Nie wymagają zaopatrzenia w energię, wodę, paliwa. Nie są źródłem powstawania ścieków oraz emisji gazów i pyłów, a ponadto przyczyniają się do obniżenia emisji wskutek ograniczenia spalania paliw w elektrowniach konwencjonalnych. Projektowana farma fotowoltaiczna

zostanie zaprojektowana z uwzględnieniem obserwowanych obecnie możliwości wystąpienia gwałtownych zjawisk atmosferycznych oraz przewidywanych w przyszłości zmian klimatu. Zastosowane rozwiązania technologiczne zapewnią odporność na warunki klimatyczne, w tym warunki ekstremalne takie jak silne i porywiste wiatry (panele będą związane z gruntem za pomocą systemów mocujących, które uniemożliwią ich przewrócenie), odpowiednie powłoki chroniące ogniwa uniemożliwią ich zniszczenie podczas opadów (w tym gradu i śniegu), instalacje odgromowe zapewnią bezpieczeństwo podczas burzy i wyładowań atmosferycznych, a odpowiednie izolacje oraz wzniesienie paneli ponad powierzchnię gruntu zapewni bezpieczeństwo podczas intensywnych opadów deszczu. Planowane przedsięwzięcie nie należy do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych w Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 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. poz. 138). W raporcie przedstawiono opis wariantu proponowanego przez wnioskodawcę oraz opis racjonalnego wariantu alternatywnego. Wskazano również, że wariant proponowany przez wnioskodawcę jest jednocześnie wariantem najkorzystniejszym dla środowiska. W dokumentacji oceniono oddziaływanie na środowisko analizowanych wariantów oraz dokonano ich porównania. Dokonując uzgodnienia Regionalny Dyrektor stwierdził, że wariant proponowany przez wnioskodawcę jest możliwy do realizacji i dla niego zostały określone warunki realizacji. Ocena oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, przedstawiona w raporcie i jego uzupełnienie, dokonana została w oparciu o szczegółowe informacje i konkretne założenia przyjęte do analiz, w tym położenie planowanych obiektów na terenie inwestycyjnym. Dla lokalizacji planowanych obiektów wskazanych w raporcie wykazano dochowanie norm jakości środowiska określonych w obowiązujących przepisach.

Mając powyższe na uwadze, przy zachowaniu wszelkich ustaleń zawartych w raporcie i jego uzupełnieniu oraz spełnieniu nałożonych warunków przedmiotowa inwestycja w ocenie organu nie będzie powodowała przekroczenia standardów jakości ochrony środowiska. Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko planowanego

przedsięwzięcia, nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny jego oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś. Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji nie stwierdzono również konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska podkreślił, że zgodnie z art. 3 rozporządzenia Rady (UE) 2022/2577 z dnia 22 grudnia 2022 r. ustanawiające ramy służące przyspieszeniu wdrażania rozwiązań w zakresie energii odnawialnej (Dz.U.UE.L.2022.335.36), planowanie, budowa i eksploatacja obiektów i instalacji produkujących energię ze źródeł odnawialnych, ich podłączenie do sieci, sama powiązana z nimi sieć i aktywa do magazynowania energii, są uznawane za leżące w nadrzędnym interesie publicznym oraz służące zdrowiu i bezpieczeństwu publicznemu przy wazeniu interesów prawnych w poszczególnych przypadkach.

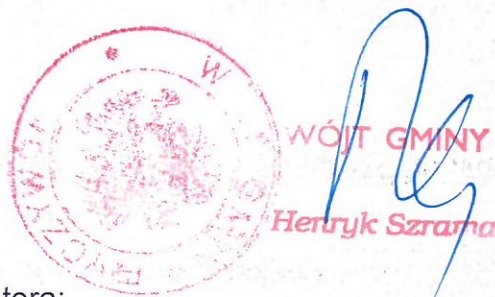
Analiza zamierzenia inwestycyjnego, na podstawie dokumentów zgromadzonych w sprawie, w tym uzyskanych w toku postępowania uzgodnień i opinii pozwoliła stwierdzić, iż inwestycja nie pogorszy warunków środowiskowych, a realizacja inwestycji zgodnie z opisem wskazanym przez Inwestora oraz zastosowanie zaproponowanych rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych, w połączeniu w warunkami niniejszej decyzji pozwoli na zachowanie obowiązujących norm i ograniczenie uciążliwości inwestycji dla środowiska przyrodniczego.

Mając na uwadze powyższe orzeczono jak w sentencji niniejszej decyzji.

Pouczenie

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku oraz zgłoszenia, o których mowa w art. 72 ust. 1 i 1a 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. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem art. 72 ust. 4 i 4b ustawy.

2. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile za pośrednictwem Wójta Gminy Ryczywół, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania, zgodnie z art. 127a KPA strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Decyzja staje się ostateczna i prawomocna z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania.
3. W związku z art. 49 KPA zawiadomienie stron postępowania o wydaniu i treści niniejszej decyzji dokonuje się w formie publicznego Obwieszczenia. Zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie.



Otrzymują:

1. Pan ██████████ - Pełnomocnik Inwestora;
2. Strony postępowania /wg rozdzielnika/;
3. a/a;

Do wiadomości /art. 74 ust. 4 ustawy ooś/:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Obornikach;
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Poznaniu;

Niniejszą decyzję zamieszczono /art. 49 KPA, w zw. z art. 74 ust. 3 ustawy ooś/:

1. Tablica informacyjna Urzędu Gminy Ryczywół;
2. Tablica informacyjna wsi Tłukawy (sołtys sołectwa Tłukawy);
3. Strona internetowa: <https://bip.ryczywol.pl/decyzje-srodowiskowe-2023-r.html>;

Niniejszą decyzję zamieszczono /art. 85 ust. 3 ustawy ooś/:

1. Strona internetowa: <https://bip.ryczywol.pl/decyzje-srodowiskowe-2023-r.html>;

Załącznik nr 1
do decyzji o środowiskowych
uwarunkowaniach nr OŚ.6220.16.2021
z dn. 12 stycznia 2024 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej pod nazwą „Igrzyna PV I” o mocy do 4 MW wraz z infrastrukturą techniczną oraz stacjami transformatorowymi SN/nN na działce nr 35/5 obręb Igrzyna, gmina Ryczywół. W ramach inwestycji planuje się montaż do 12 864 szt. paneli fotowoltaicznych, do 48 szt. inwerterów o mocy łącznej do 4 000 kW i do 2 transformatorów o mocy do 2000 kW każdy. Planowane przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane do § 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 ze zm.) tj. do przedsięwzięć mogących potencjalnie oddziaływać na środowisko, dla których może zostać przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko (w toku niniejszego postępowania takowa ocena została stwierdzona i przeprowadzona). Całkowita powierzchnia powyższej działki wynosi 4,45 ha. Pod cele inwestycyjne przeznaczona będzie jej cała powierzchnia. Zgodnie z ewidencją gruntów i budynków, teren planowanej instalacji fotowoltaicznej stanowią użytki zielone - łąki trwałe ŁV. W ramach przedsięwzięcia nie planuje się posadowienia magazynów energii. Powierzchnia pod panelami pozostanie obszarem powierzchni biologicznie czynnej, a cały teren farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony i wyposażony w elementy infrastruktury służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), czujniki alarmowe. Wnioskodawca nie planuje wykonania utwardzonych dróg dojazdowych ani placów manewrowych na terenie przedsięwzięcia. Najbliższa działka w zabudowie zagrodowej znajduje się w odległości ok. 390 m od dz.nr 35/5 obręb Igrzyna. Tereny wokół planowanej inwestycji stanowią łąki, drogi, kompleksy leśne, rowy melioracyjne, pola uprawne oraz rzekę Flintę. Teren działki nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Rodzaj technologii:

Moduły fotowoltaiczne to zestaw fotoogniw słonecznych, połączonych ze sobą i zamontowanych w konstrukcji nośnej lub na ramie. Moduły są hermetycznie laminowane i oprawione sztywną, lekką ramą, zazwyczaj aluminiową, zapewniającą wytrzymałość mechaniczną modułów i ułatwiającą ich montaż. Ich konstrukcja musi zapewniać dobrą odporność na warunki atmosferyczne przez cały okres eksploatacji, który wynosi zazwyczaj min 25 lat. Dodatkowo ogniwa fotowoltaiczne pokryte zostaną powłoką antyrefleksyjną. Podstawą działania ogniw fotowoltaicznych jest zjawisko przetwarzania energii promieniowania w energię elektryczną. Fotoogniwo jest elementem, w którym następuje konwersja energii promieniowania słonecznego w energię elektryczną w wyniku zjawiska fotowoltaicznego. Posadowienie paneli – będzie wykonane w postaci rzędów wolno stojących bezpośrednio na gruncie modułów pod odpowiednim kątem od 20 do 35° w stosunku do promieniowania słonecznego. Nie przewiduje się fundamentów zakopywanych bądź wylewanych w gruncie. Panele fotowoltaiczne wraz z konstrukcją wsporczą, z uwagi na niewielkie rozmiary pojedynczych paneli jak również niewielki ciężar, będą postawione swobodnie na gruncie. Konstrukcja wsporcza dla paneli będzie wykonana z kształtowników stalowych o niewielkich przekrojach zabezpieczonych przed korozją fabryczną ogniową powłoką cynkową, co również wyeliminuje konieczność jej malowania i konserwacji. Słupy wbijane będą w grunt na głębokość do 2,5 m. Stacje transformatorowe kontenerowe będą zrealizowane jako fabryczny autonomiczny moduł do ustawienia na gruncie. W tym przypadku również nie przewiduje się wykonania fundamentów wylewanych. Powierzchnia stacji kontenerowej nie przekroczy 30 m². Panele fotowoltaiczne układane będą na stołach montażowych, poszczególne panele będą połączone ze sobą kablami solarnymi.

Zakres temperaturowy pracy paneli fotowoltaicznych wynosić będzie od – 40°C do + 85°C. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego.

Energia elektryczna produkowana przez elektrownię będzie dostarczana za pomocą stacji transformatorowych nN/SN do Operatora Sieci Dystrybucyjnej. W celu zliczenia odbioru energii elektrycznej po stronie SN przewiduje się zamontowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego, natomiast dla potwierdzenia ilości

energii wytworzonej przewiduje się zamontowanie układu pomiarowo - rozliczeniowego po stronie nN. Falowniki (inwertery) będą umożliwiały przetworzenie wytworzonego poprzez panele prądu o stałym napięciu na prąd przemienny. Zaplanowano montaż falowników w ilości do 48 szt., rozmieszczonych na terenie przedsięwzięcia w sposób rozporoszony pod panelami. W celu przekazania energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego zaplanowano stacje transformatorowe nn/SN. Zastosowane zostaną stacje będą typu kontenerowego z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych oraz rozdzielni średniego napięcia. Położenie stacji transformatorowej będzie spełniało wymagania Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2019 r. poz. 1065 ze zm.). Planuje się zastosowanie transformatorów suchych – żywicznych lub olejowych, zabezpieczonych szczelną misą olejową przed wyciekami. Transformator będzie posiadał układ zabezpieczający go przed przegrzaniem. Transformatory zostaną umieszczone w budynkach kontenerowych i oddalone będą od siebie o min. 100 m. Okablowanie transformatora z poszczególnymi polami rozdzielnic SN oraz rozdzielnic nN planuje się zrealizować kablami aluminiowymi jednożyłowymi o przekrojach dobranych odpowiednio do mocy urządzeń dla zapewnienia bezpieczeństwa obsługi. Stacja transformatorowa wyposażona będzie w sprzęt BHP.

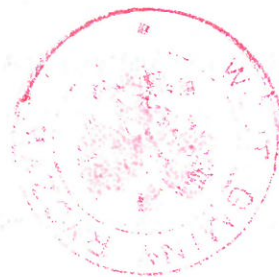
Projekt (przebieg) przyłącza energetycznego do lokalnego Operatora Sieci Dystrybucyjnej będzie uzależniony od wydanych przez niego technicznych warunków przyłączenia. W celu uzyskania możliwości zdalnej kontroli nad pracą elektrowni planuje się zainstalowanie systemu monitoringu oraz systemu, który umożliwi przesyłanie informacji o pracy oraz ewentualnych awariach i uszkodzeniach urządzeń elektronicznych, elektrycznych i elektroenergetycznych. W trakcie budowy wykorzystywany będzie sprzęt w postaci palownic, HDS oraz dźwig o udźwigu max. 40 ton do stacji trafo. Wszystkie komponenty wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi, jako elementy częściowo przygotowane do montażu, co pozwoli zminimalizować hałas oraz ilość powstałych odpadów. Metalowa konstrukcja montażowa wykonana będzie z wcześniej przygotowanych, częściowo złożonych elementów, niewymagających cięcia. Poszczególne elementy będą dostarczane do granicy działki samochodami

ciężarowymi, do tego celu zostanie wykorzystana istniejąca infrastruktura drogowa. Montaż poszczególnych paneli na konstrukcjach montażowych oraz połączenia paneli z inwerterami wykonany będzie przez wyspecjalizowanych fachowców. Połączenia elektryczne zostaną wykonane przez osoby posiadające odpowiednie kwalifikacje i doświadczenie oraz uprawnienia elektryczne. Montaż paneli będzie miał miejsce na specjalnej konstrukcji wsporczej, której stelaże osadzone będą za pomocą kotew wbijanych w grunt. Całkowita wysokość zastosowanej konstrukcji wyniesie do 3 m. Powierzchnia pod panelami pozostanie obszarem powierzchni biologicznie czynnej, a cały teren farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony i wyposażony w elementy infrastruktury służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), czujniki alarmowe. Wnioskodawca nie planuje wykonania utwardzonych dróg dojazdowych ani placów manewrowych na terenie przedsięwzięcia. Planowany czas eksploatacji elektrowni słonecznej to 25-30 lat.

Rozwiązania chroniące środowisko:

- prace budowlano montażowe prowadzone będą w godz. od 6.00 do 22.00;
- w porze nocnej teren przedsięwzięcia nie będzie ogrodzony i oświetlany sposób ciągły;
- moduły fotowoltaiczne posadowione zostaną na wysokości min. 0,8 m od dolnej krawędzi modułu do gruntu i wyposażone będą w powłokę antyrefleksyjną chroniącą przed efektem olśnienia;
- transformatory umieszczone będą w budynkach kontenerowych pomalowanych w kolorach zieleni lub szarości i w przypadku zastosowania transformatorów olejowych wyposażone zostaną w szczelną misę olejową. W przypadku transformatorów suchych zastosowane będą szczelne posadzki;
- ogrodzenie ażurowe wykonane zostanie bez podmurówki z pozostawieniem min 0,2 m między ogrodzeniem a gruntem;
- panele myte będą czystą wodą lub (w razie konieczności) środkami biodegradowalnymi, obojętnymi dla środowiska;
- w ramach inwestycji nie będą wycinane drzewa i krzewy;
- podczas wykonywania prac ziemnych podejmowane będą działania mające na celu ochronę pni drzew i korzeni tj. nie niszczenie korzeni odpowiedzialnych za statykę drzewa, drzewa nie będą obsypywane pow. 0,2 m, a krzewy pow. 0,1 m, pnie drzew narażonych na uszkodzenia zostaną zabezpieczone;

- na etapie realizacji inwestycji siedliska arcydzięgla litwora nadbrzeżnego Angelica archangelica ssp. Litoralis zostaną wygradzone i oznaczone;
- na etapie prac budowlanych wykopy będą codziennie kontrolowane a zwierzyna uwalniana;
- na etapie eksploatacji inwestycji nie będą stosowane chemiczne środki ochrony roślin i środki chwastobójcze;
- powstające na etapie realizacji, eksploatacji czy likwidacji odpady będą selektywnie gromadzone w szczelnych pojemnikach i przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom;
- prace związane z posadowieniem elektrowni wykonywane będą poza okresem lęgowym ptaków i migracyjnym płązów;
- koszenie terenu farmy odbywać się będzie poza okresem lęgowym ptaków tj. od 1 do 1 listopada do 15 sierpnia rozpoczynając od środka farmy;
- na terenie inwestycji nie będzie prowadzone tankowanie pojazdów;
- ścieki socjalno - bytowe powstałe na etapie realizacji inwestycji gromadzone będą w przenośnych sanitariatach i przekazywane uprawnionym podmiotom;
- inwestycja realizowana będzie w otoczeniu zadrzewień śródpolnych, w znacznej odległości od terenów zabudowanych;



WÓJT GMINY
Henryk Szrama

Sprawę prowadzi:

Anna Wyka

Inspektor ds. gospodarki odpadami komunalnymi

Tel. 67 28-37-002 wew. 15

