



UG-RGO.6220.3.2022.EK

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2021r. poz. 735 z późn. zm.) 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 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) oraz § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 12 kwietnia 2022r. (data wpływu do Urzędu Gminy w Rzeczyca – 19 kwietnia 2022r.), uzupełnionego w dniu 10 maja 2022r. spółki NRG PLUS Sp. z o. o. ul. Grunwaldzka 229, 85-451 Bydgoszcz w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „**Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW oraz magazynów energii o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą „Rzeczyca 2”**”, gmina Rzeczyca, powiat tomaszowski, województwo łódzkie, na działce o numerze ewidencyjnym: 174 (obręb ewidencyjny: Jeziorzec),

Wójt Gminy Rzeczyca

1. **Stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przez Inwestora przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW oraz magazynów energii o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą „Rzeczyca 2”**, gmina Rzeczyca, powiat tomaszowski, województwo łódzkie, na działce o numerze ewidencyjnym: 174 (obręb ewidencyjny: Jeziorzec).
2. **Określa warunki i wymagania realizacji przedsięwzięcia, biorąc pod uwagę uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.**

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

1. Trasę przyłącza instalacji fotowoltaicznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSF) zaprojektować poza:
 - a) terenami wymagającymi wycinki drzew i krzewów,
 - b) terenami cieków wodnych i rowów melioracyjnych,
 - c) obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskami łągowymi oraz ujściami rzek,
 - d) obszarami leśnymi,
 - e) obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć, wód oraz obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych,
 - f) obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych

- objętych ochroną, w tym obszarami Natura 2000, oraz pozostałymi formami ochrony przyrody,
- g) obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub/i archeologiczne.
2. 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 odpowiednio zabezpieczyć przed przedostaniem się do nich małych zwierząt.
 3. Przedsięwzięcie zrealizować bez wycinki drzew i krzewów.
 4. W przypadku prowadzenia prac w pobliżu drzew i krzewów należy je zabezpieczyć na etapie realizacji przedsięwzięcia przed urazami mechanicznymi i innymi uszkodzeniami.
 5. Stację transformatorową i magazyn energii ulokować w odległości nie mniejszej niż 15 m od najbliższej zabudowy.
 6. Nie stosować żadnych środków chemicznych spowalniających wzrost roślin; wykaszanie przeprowadzać od centrum farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ucieczkę zwierząt i ograniczyć ich śmiertelność..
 7. Wykonać ogrodzenie niepełne z przestrzenią ok. 15 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu, tak by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom; ogrodzenie wykonać w kolorystyce stonowanej o barwach naturalnych nawiązujących do otoczenia; dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt.
 8. Instalację fotowoltaiczną oraz towarzyszącą jej infrastrukturę, w tym stację transformatorową i ogrodzenie należy wykonać w kolorach naturalnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu.
 10. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu.
 11. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, należy wyposażyć kontenerową stację transformatorową w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować co najmniej 100% oleju oraz wodę z akcji gaśniczej, wykonaną z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo-wodnego, warunek ten nie musi być spełniony, w przypadku zastosowania transformatora bezolejowego.
 12. Odpady zagospodarować zgodnie z właściwą praktyką, tzn. zminimalizować ich ilość, gromadzić selektywnie w wydzielonych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych, zapewnić ich bezpośredni sprawny odbiór przez uprawnione podmioty, bądź ich ponowne wykorzystanie.

Uzasadnienie

W dniu 19 kwietnia 2022r. spółka NRG PLUS Sp. z o. o. ul. Grunwaldzka 229, 85-451 Bydgoszcz zwróciła się z wnioskiem do Wójta Gminy Rzeczyca o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „**Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW oraz magazynów energii o mocy do 1 MW wraz**

z infrastrukturą towarzyszącą „Rzeczyca 2”, gmina Rzeczyca, powiat tomaszowski, województwo łódzkie, na działce o numerze ewidencyjnym: 174 (obręb ewidencyjny: Jeziorzec).

Przedsięwzięcie zaliczane jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko i wymienione jest w § 3 ust. 1 pkt 54 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 zawiera braki formalne, w związku z czym pismem z dnia 25 kwietnia 2022r., znak: UG-RGO.6220.3.2022.EK wezwał Inwestora do ich uzupełnienia.

W dniu 10 maja 2022r. Wnioskodawca przedłożył uzupełnienie przedmiotowego wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Mając na uwadze powyższe pismem z dnia 13 maja 2022r. 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 16.05.2022r. – 31.05.2022r..

Jednocześnie w dniu 13 maja 2022r. 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 ww. przedsięwzięcia zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem z dnia 25 maja 2022r. znak: WOOŚ.4220.414.2022.MRe 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 27 maja 2022r. wezwał Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie — Dyrektor Zarządu Zlewni w Piotrkowie Tryb. pismem znak: WA.ZZŚ.3.435.1.159.2022.PG z dnia 24 maja 2022r. (data wpływu do Urzędu Gminy w Rzeczycy 27 maja 2022r.) wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Tomaszowie Maz. w drodze pisma znak: ZNS.456.24.2022 z dnia 01 czerwca 2022r. (data wpływu do Urzędu Gminy w Rzeczycy 07 czerwca 2022r.) wyraził opinię, że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

W dniu 20 czerwca 2022r. Inwestor przedłożył organowi uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Wójt Gminy Rzeczyca w dniu 22 czerwca 2020r. 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.6220.3.2022.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 27 czerwca 2022r. wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW oraz magazynów energii o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą „Rzeczyca 2”, gmina Rzeczyca, powiat tomaszowski, województwo łódzkie, na działce

o numerze ewidencyjnym: 174 (obręb ewidencyjny: Jeziorzec)”, nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, jednocześnie wskazał na konieczność określenia w decyzji istotnych warunków i wymagań korzystania ze środowiska.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie — Dyrektor Zarządu Zlewni w Piotrkowie Tryb. pismem znak: WA.ZZŚ.3.435.1.159.2022.PG/RB.2 z dnia 29 czerwca 2022r. (data wpływu do Urzędu Gminy w Rzeczycy 06 lipca 2022r.) podtrzymał swoją opinię wyrażoną w piśmie z dnia 24 maja 2022r. tj., że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Tomaszowie Maz. w drodze pisma znak: ZNS.456.23.2022 z dnia 05 lipca 2022r. (data wpływu do Urzędu Gminy w Rzeczycy 08 lipca 2022r.) podtrzymał swoje stanowisko zawarte w opinii z dnia 01 czerwca 2022r. tj. wyraża opinię, że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

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, podzielił opinię wyrażoną 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 co do braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w następujący sposób:

Przedmiotowe przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW oraz magazynów energii o mocy do 1 MW wraz z budową infrastruktury towarzyszącej, na terenie działki ewidencyjnej nr 174 (obręb Jeziorzec), zlokalizowanej w gminie Rzeczyca, powiecie tomaszowskim.

Suma powierzchni przeznaczonych na realizację przedsięwzięcia wynosi 1,7 ha.

Z zakresu przedsięwzięcia wyłączona zostanie powierzchnia znajdująca się w północno- wschodniej części przedmiotowej działki, na której znajduje się zabudowa zagrodowa oraz liczne zadrzewienia i zakrzewienia.

Teren, na którym planowana jest lokalizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji jest obecnie terenem użytkowanym rolniczo (pod zasiew zbóż, kukurydzy lub uprawę roślin okopowych), zatem

nie występują na nim chronione gatunki roślin, zwierząt ani grzybów.

W ramach planowanego przedsięwzięcia wykonany zostanie montaż:

- konstrukcji nośnej wykonanej z słupów stalowych wbitych w ziemię przy pomocy kafara,
- stelaży (krokwi i płatew) wykonanych z kształtowników stalowych lub aluminiowych; zastosowane zostaną stelaże stałe lub z jedną osią obrotu,
- modułów fotowoltaicznych (PV),
- osprzętu elektrycznego (inwerterów);
- stacji transformatorowej
- magazynu energii - 1 szt.,

W ramach inwestycji zostaną także wykonane poniższe prace:

- wykonanie przyłącza elektroenergetycznego, przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych,
- wykonanie dróg technicznych,
- wykonanie ogrodzenia oraz montaż systemu kamer do prowadzenia nadzoru wizyjnego farmy oraz montaż systemu alarmowego.

Produkcja energii elektrycznej odbywać się będzie za pośrednictwem modułów fotowoltaicznych, zainstalowanych na stelażach wykonanych z aluminium bądź ze stali. W celu wyeliminowania zacienienia modułów PV, między poszczególnymi rzędami, zastosowany zostanie odstęp w granicach $2 \div 10$ m. Stelaże montowane będą na słupach wsporczych wbitych w ziemię. Planuje się zastosowanie monokrystalicznych lub polikrystalicznych modułów fotowoltaicznych. Moc pojedynczego modułu PV wyniesie od 250 W do 800 W. Liczba modułów PV wyniesie do 4 000 szt. - przy czym ostateczna ilość modułów uzależniona będzie od mocy zastosowanych modułów. Liczba inwerterów (falowników) wyniesie do 20 szt. dla całej inwestycji. Planowane przedsięwzięcie zakłada budowę farmy fotowoltaicznej z zastosowaniem dwóch opcjonalnych konstrukcji nośnych modułów: konstrukcji stałej lub konstrukcji z jedną osią obrotu. Przebieg procesu technologicznego, w przypadku konstrukcji stałej i konstrukcji ruchomej (konstrukcja na tzw. trackerach solarnych z jedną osią obrotu, umożliwiającą ustawienie modułów w optymalnej pozycji w stosunku do słońca), będzie taki sam. Zasada działania modułów fotowoltaicznych nie ulegnie zmianie. Wysokość instalacji nad ziemię wyniesie do 5 m, przy kącie nachylenia $20^\circ \div 45^\circ$.

Magazyn energii to zespół baterii znajdujących się w kontenerze wykonanym ze stali. Wewnątrz kontenera oprócz zespołu baterii znajdować się będzie niewielki transformator oraz urządzenia dostosowujące parametry wychodzącego prądu do tego w systemie elektroenergetycznym. W magazynach energii wykorzystywane zostaną baterie elektrochemiczne. Magazyny energii wyposażone będą w centralę wentylacyjną.

W celu przyłączenia projektowanej farmy fotowoltaicznej do sieci dystrybucyjnej, planuje się posadowienie wolnostojącej stacji transformatorowej wykonanej z prefabrykowanych elementów monolitycznych z żelbetonu. Fundament stacji posiadać będzie wydzielone misy olejowe, mogące pomieścić wyciek oleju z zainstalowanych transformatorów oraz płynów z akcji gaśniczej. W stacjach transformatorowych najpewniej zamontowane zostaną tzw. transformatory suche żywiczne, przy czym nie można wykluczyć możliwości zastosowania tradycyjnych transformatorów olejowych

Planowane jest przyłączenie farmy fotowoltaicznej do istniejącej linii napowietrznej

średniego napięcia lub stacji GPZ. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Okablowanie pomiędzy inwerterami, a modułami fotowoltaicznymi poprowadzone zostanie w korytkach kablowych znajdujących się pod nimi, w konstrukcji stelaża. Okablowanie między inwerterami, a stacją transformatorową wykonane zostanie poprzez ułożenie kabli bezpośrednio w ziemi.

Przyjmuje się, że magazyn energii będzie posadowiony w pobliżu stacji transformatorowej, oba źródła te przyjęto jako jedno źródło zastępcze o wielkości mocy akustycznej 75 dB. W wyniku przedstawionych w karcie obliczeń określono, że dopuszczalna wielkość emisji hałasu dla zabudowy zagrodowej w porze nocy nie będzie przekroczona w odległości min. 15 m od stacji transformatorowej i magazynu energii. Moduły słoneczne oraz inwerter będą chłodzone w sposób pasywny, poprzez konwekcyjny ruch powietrza. W przypadku zastosowania trackerów generowany hałas będzie niewielki, ponieważ system nadążny porusza się ruchem jednostajnym, bardzo wolnym.

Dojazd do terenu inwestycji zapewniony zostanie drogami lokalnymi. Na terenie farmy fotowoltaicznej wykonane zostaną drogi wewnętrzne (serwisowe) o nawierzchni z kruszywa, o szerokości do 6 m.

Wokół terenu elektrowni planuje się ogrodzenie z siatki ogrodzeniowej, rozpiętej na słupkach wbitych w grunt (bez fundamentowania), zamocowanej ok. 15 cm nad ziemią, co pozwoli na swobodną migrację małych zwierząt pod ogrodzeniem. Zastosowana będzie siatka o oczkach średnicy min. 10 cm, natomiast dolna część siatki nie będzie posiadała ostrych zakończeń mogących powodować uszkodzenia mechaniczne podczas przechodzenia pod nią małych zwierząt.

Na terenie farmy zainstalowany zostanie system kontroli wizyjnej, składający się z kamer umiejscowionych na słupach. Dodatkowym elementem będą tzw. bariery podczerwieni.

Oświetlenie w postaci lamp LED zostanie umiejscowione przy bramie wjazdowej na farmę fotowoltaiczną oraz przy stacjach transformatorowych. LAMPY uruchamiane będą pod wpływem czujnika ruchu lub w miarę potrzeby ręcznie.

Przy czym czujniki ruchu zastosowane zostaną wyłącznie przy stacjach transformatorowych, znajdujących się na terenie farmy. Czujniki ruchu reagować będą dopiero przy bliskim podejściu do budynków. Oświetlenie nie będzie włączone w sposób ciągły w porze nocy.

Lokalizacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje zmiany użytkowania przyległych gruntów oraz nie będzie negatywnie oddziaływać na warunki gruntowo-wodne.

Etap eksploatacji instalacji nie będzie się wiązać z żadnymi stale prowadzonymi procesami, z uwagi na bezobsługowe i całkowicie automatyczne funkcjonowanie infrastruktury przedsięwzięcia. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka, będą wykonywane okresowo.

Do realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia przewiduje się standardowe jak dla tego typu przedsięwzięć zużycie materiałów, surowców, wody, energii i paliw:

- kruszywo (różne frakcje i rodzaje): 200 m³/1 MW,
- metale: 12 Mg/1 MW,
- beton: 6 m³/1 MW,
- olej napędowy (środk transportu) — 4 m³/1 MW.

Na etapie realizacji inwestycji niezbędne będzie zaopatrzenie w energię elektryczną, potrzebną do zasilenia elektronarzędzi, stosowanych do montażu instalacji. Prąd wytwarzany zostanie za pomocą agregatu prądotwórczego.

Zapotrzebowanie na wodę w fazie budowy będzie związane z celami sanitarnymi oraz konsumpcyjnymi. Woda do picia dostarczana będzie w formie butelkowanej.

Teren budowy zostanie wyposażony w przenośne toalety.

Moduły fotowoltaiczne w naturalny sposób będą oczyszczane podczas opadów atmosferycznych. W celu oczyszczenia modułów z resztek organicznych, pyłów oraz kurzu dopuszcza się możliwość mycia modułów. Woda będzie dostarczana beczkowozami i nie będzie zawierała detergentów. Szacowane zapotrzebowanie na wskazane cele to 100 m³/rok na 1 MW.

Na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia można stwierdzić, że ze względu na rodzaj zastosowanej technologii oraz skalę przedsięwzięcia potencjalne oddziaływanie farmy fotowoltaicznej zamknie się w granicach zajmowanego przez nią terenu.

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 i 17.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych. W przypadku wystąpienia awarii, wymagającej wykonania wymiany elementów instalacji fotowoltaicznej, odpady powstałe w trakcie prowadzonych prac naprawczych będą zagospodarowane przez firmę wykonującą usługę naprawy.

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.

Farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie emitowała zanieczyszczeń do powietrza, 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 ma charakter marginalny i 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.

Jest to przedsięwzięcie, w przypadku którego nie występuje ryzyko poważnej awarii. Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych, poza terenami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek. Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami wybrzeży, górskimi oraz leśnymi.

Z informacji zamieszczonych w KIP wynika, że przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t. j. Dz. U. z 2022 r. poz. 916). Najbliżej położonymi obszarami chronionymi są: Spalski Park Krajobrazowy w odległości ok. 2,1 km oraz Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina rzeki Pilicy i Drzewiczki w odległości ok. 2,2 km.

Teren przedsięwzięcia położony jest poza obszarami Natura 2000. W promieniu 5 km od przedmiotowego przedsięwzięcia znajdują się następujące obszary Natura 2000:

- obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Pilicy PLB140003 - położony w odległości ok. 2,0 km od terenu przedsięwzięcia,
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolina Dolnej Pilicy PLH140016 - położony w odległości ok. 2,0 km od terenu przedsięwzięcia.

Ze zgromadzonej dokumentacji wynika, że teren realizacji inwestycji to teren upraw rolnych. Zlokalizowanie elektrowni fotowoltaicznej sprawi, że obszar zasadniczo nie zmieni swojej funkcji biologicznej - wciąż w większej mierze będzie porośnięty roślinnością trawiastą, w której schronienie będą mogły znaleźć drobne zwierzęta.

Biorąc pod uwagę obecny sposób zagospodarowania terenu, skalę przedsięwzięcia i położenie terenu względem ww. obszarów Natura 2000, uwzględniając ich cele ochrony, gatunki i typy siedlisk przyrodniczych będące przedmiotami ochrony, a także zagrożenia i cele działań ochronnych określone dla poszczególnych przedmiotów ochrony, należy uznać, że nie wystąpi znaczące negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na cele ochrony tych obszarów. Analizując zagrożenia istniejące i potencjalne zidentyfikowane w planach zadań ochronnych dla ww. gatunków i 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 istotne zagrożenie dla zachowania właściwego stanu ochrony przedmiotów ochrony ww. obszarów Natura 2000. Biorąc pod uwagę sposób obecnego zagospodarowania terenu, nie występują tu z pewnością chronione siedliska przyrodnicze. Nie wydaje się, by teren przedsięwzięcia stanowił ważne miejsce rozrodu, odpoczynku czy żerowania gatunków ptaków będących przedmiotami ochrony. Dla większości gatunków ptaków będących przedmiotami ochrony obszaru Dolina Pilicy

PLB140003 zidentyfikowane zagrożenia związane są głównie ze zmianami siedliskowymi, zmianami stosunków wodnych, presją turystyczną i uprawianiem sportu. Realizacja przedsięwzięcia nie uszczupli w sposób istotny powierzchni siedlisk preferowanych przez te gatunki, nie wpłynie w sposób znacząco negatywny na ich populację, szanse rozrodu, czy zachowanie. Przedsięwzięcie nie spowoduje istotnej zmiany stosunków wodnych mającej wpływ na siedliska ptaków. Realizacja przedsięwzięcia nie powinna spowodować również izolacji przestrzennej pomiędzy osobnikami i populacjami gatunków ptaków będących przedmiotami ochrony. W KIP zaproponowano rozwiązania minimalizujące potencjalne oddziaływanie, dla przedmiotowego przedsięwzięcia określono w sentencji niniejszego postanowienia warunki realizacji i funkcjonowania przedsięwzięcia jako działania minimalizujące potencjalne oddziaływanie na środowisko.

Organ przeanalizował dane zawarte w KIP oraz cele działań ochronnych, istniejące oraz potencjalne zagrożenia dla poszczególnych przedmiotów ochrony najbliższych obszarów Natura 2000 (w promieniu 5 km od przedsięwzięcia) i ustalił, że realizacja i późniejsze funkcjonowanie przedsięwzięcia nie spowodują negatywnego wpływu na przedmioty ochrony oraz cele działań ochronnych najbliższych obszarów Natura 2000, nie utrudnią realizacji tych celów i nie mają bezpośredniego związku z zagrożeniami istniejącymi i potencjalnymi określonymi dla przedmiotów ochrony tych obszarów. Działania minimalizujące zaproponowane w karcie wydają się wystarczające do uniknięcia i ograniczenia potencjalnego oddziaływania na środowisko przyrodnicze i nie ma potrzeby podejmowania specjalnych dodatkowych działań minimalizujących w stosunku do obszarów Natura 2000. Nie ma również potrzeby monitorowania skuteczności środków łagodzących i pozostałych oddziaływań, które mogą wystąpić w związku z realizacją, funkcjonowaniem i likwidacją przedsięwzięcia.

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 wpływać negatywnie na gatunki, dla ochrony których został wyznaczony dany obszar oraz nie pogorszy integralności obszarów Natura 2000 i ich powiązania z innymi obszarami.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się w obszarze korytarza ekologicznego.

Z KIP wynika, że planowane przedsięwzięcie realizowane jest poza obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone oraz poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Zgodnie z danymi Głównego Urzędu Statystycznego gęstość zaludnienia gminy Rzeczyca, wg danych na 1 stycznia 2021 r. wynosi 42 os./km².

W obszarze planowanego przedsięwzięcia nie występują jeziora, tereny uzdrowisk i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Z treści zgromadzonej dokumentacji wynika, iż w bezpośrednim sąsiedztwie lokalizacji przedsięwzięcia brak jest tożsamyh zamierzeń inwestycyjnych. Najbliższa planowana farma fotowoltaiczna zlokalizowana będzie w odległości ok. 87 m na południe od planowanego przedsięwzięcia.

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że zasięg oddziaływania przedsięwzięcia pokrywać się będzie z terenem jego realizacji i nie będzie oddziaływać na tereny przylegające do działki inwestycyjnej.

Przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko ze względu na położenie planowanego przedsięwzięcia w centralnej Polsce.

Panele fotowoltaiczne nie powodują emisji hałasu ani wibracji.

W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej, prace związane z budową planowanego przedsięwzięcia prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Ponadto z pracy eliminowane będą niesprawne urządzenia techniczne mogące powodować podwyższony poziom hałasu w ich otoczeniu, przestrzegana będzie zasada wyłączania silników podczas przerw w pracy.

Oddziaływanie w fazie realizacji przedsięwzięcia będzie związane z stałym zajęciem gruntów, głównie pod przedsięwzięcie i wykonaniem niezbędnych prac budowlanych/montażowych, które będą miały charakter krótkotrwały.

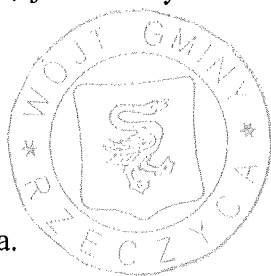
Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter oddziaływania bezpośredniego, krótkoterminowego i chwilowego. W wyniku zakończenia prac budowlanych, stan powietrza osiągnie parametry jakości powietrza na poziomie tła - wróci do stanu przedrealizacyjnego.

Stosownie do art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego organ zawiadomieniem, oraz obwieszczeniem z dnia 11 lipca 2022r. znak: UG-RGO.6220.3.2022.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 22.07.2022r. – 08.08.2022r. 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 przez 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.



Wójt
Marek Kaźmierczak

Załączniki :

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

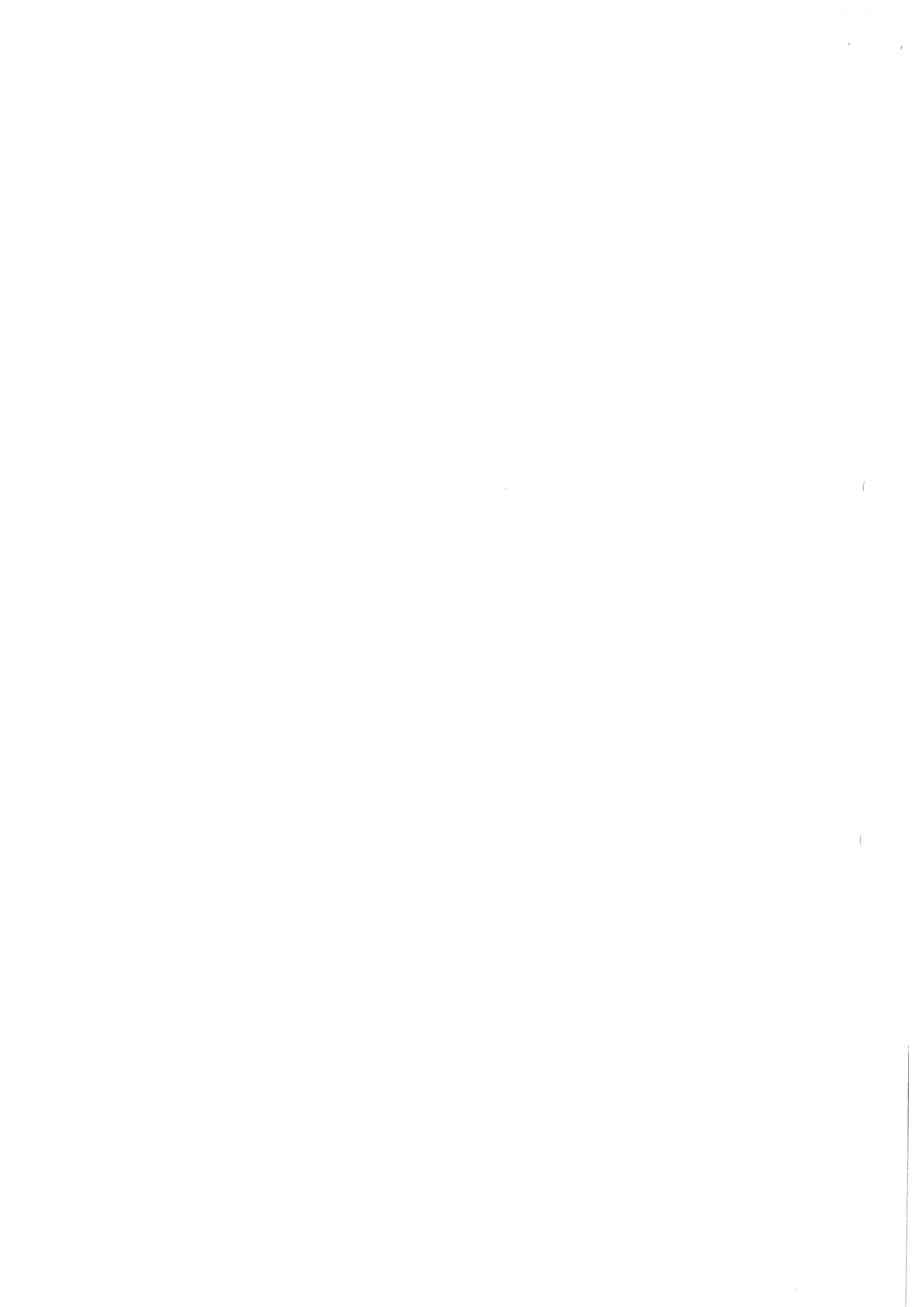
Otrzymują :

1. NRG PLUS Sp. z o. o.
ul. Grunwaldzka 229
85-451 Bydgoszcz;

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.6220.3.2022.EK
z dnia 26. sierpnia 2022r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Przedmiotowe przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW oraz magazynów energii o mocy do 1 MW wraz z budową infrastruktury towarzyszącej, na terenie działki ewidencyjnej nr 174 (obręb Jeziorzec), zlokalizowanej w gminie Rzeczyca, powiecie tomaszowskim.

Suma powierzchni przeznaczanej na realizację przedsięwzięcia wynosi 1,7 ha.

Z zakresu przedsięwzięcia wyłączona zostanie powierzchnia znajdująca się w północno- wschodniej części przedmiotowej działki, na której znajduje się zabudowa zagrodowa oraz liczne zadrzewienia i zakrzewienia.

Teren, na którym planowana jest lokalizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji jest obecnie terenem użytkowanym rolniczo (pod zasiew zbóż, kukurydzy lub uprawę roślin okopowych), zatem nie występują na nim chronione gatunki roślin, zwierząt ani grzybów.

W ramach planowanego przedsięwzięcia wykonany zostanie montaż:

- konstrukcji nośnej wykonanej z słupów stalowych wbitych w ziemię przy pomocy kafara,
- stelaży (krokwi i płatew) wykonanych z kształtowników stalowych lub aluminiowych; zastosowane zostaną stelaże stałe lub z jedną osią obrotu,
- modułów fotowoltaicznych (PV),
- osprzętu elektrycznego (inwerterów)
- stacji transformatorowej - 1 szt.,
- magazynu energii - 1 szt.,

W ramach inwestycji zostaną także wykonane poniższe prace:

- wykonanie przyłącza elektroenergetycznego, przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych,
- wykonanie dróg technicznych,
- wykonanie ogrodzenia oraz montaż systemu kamer do prowadzenia nadzoru wizyjnego farmy oraz montaż systemu alarmowego.

Produkcja energii elektrycznej odbywać się będzie za pośrednictwem modułów fotowoltaicznych, zainstalowanych na stelażach wykonanych z aluminium bądź ze stali. W celu wyeliminowania zacinienia modułów PV, między poszczególnymi rzędami, zastosowany zostanie odstęp w granicach $2 \div 10$ m. Stelaże montowane będą na słupach wsporczych wbitych w ziemię. Planuje się zastosowanie monokrystalicznych lub polikrystalicznych modułów fotowoltaicznych. Moc pojedynczego modułu PV wyniesie od 250 W do 800 W. Liczba modułów PV wyniesie do 4 000 szt. - przy czym ostateczna ilość

modułów uzależniona będzie od mocy zastosowanych modułów. Liczba inwerterów (falowników) wyniesie do 20 szt. dla całej inwestycji. Planowane przedsięwzięcie zakłada budowę farmy fotowoltaicznej z zastosowaniem dwóch opcjonalnych konstrukcji nośnych modułów: konstrukcji stałej lub konstrukcji z jedną osią obrotu. Przebieg procesu technologicznego, w przypadku konstrukcji stałej i konstrukcji ruchomej (konstrukcja na tzw. trackerach solarnych z jedną osią obrotu, umożliwiających ustawienie modułów w optymalnej pozycji w stosunku do słońca), będzie taki sam. Zasada działania modułów fotowoltaicznych nie ulegnie zmianie. Wysokość instalacji nad ziemią wynosić będzie do 5 m, przy kącie nachylenia $20^{\circ} \div 45^{\circ}$.

Magazyn energii to zespół baterii znajdujących się w kontenerze wykonanym ze stali. Wewnątrz kontenera oprócz zespołu baterii znajdować się będzie niewielki transformator oraz urządzenia dostosowujące parametry wychodzącego prądu do tego w systemie elektroenergetycznym. W magazynach energii wykorzystywane zostaną baterie elektrochemiczne. Magazyny energii wyposażone będą w centralę wentylacyjną.

W celu przyłączenia projektowanej farmy fotowoltaicznej do sieci dystrybucyjnej, planuje się posadowienie wolnostojącej stacji transformatorowej wykonanej z prefabrykowanych elementów monolitycznych z żelbetonu. Fundament stacji posiadać będzie wydzielone misy olejowe, mogące pomieścić wyciek oleju z zainstalowanych transformatorów oraz płynów z akcji gaśniczej. W stacjach transformatorowych najpewniej zamontowane zostaną tzw. transformatory suche żywiczne, przy czym nie można wykluczyć możliwości zastosowania tradycyjnych transformatorów olejowych

Planowane jest przyłączenie farmy fotowoltaicznej do istniejącej linii napowietrznej średniego napięcia lub stacji GPZ. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Okablowanie pomiędzy inwerterami, a modułami fotowoltaicznymi poprowadzone zostanie w korytkach kablowych znajdujących się pod nimi, w konstrukcji stelaża. Okablowanie między inwerterami, a stacją transformatorową wykonane zostanie poprzez ułożenie kabli bezpośrednio w ziemi.

Przyjmuje się, że magazyn energii będzie posadowiony w pobliżu stacji transformatorowej, oba źródła te przyjęto jako jedno źródło zastępcze o wielkości mocy akustycznej 75 dB. W wyniku przedstawionych w karcie obliczeń określono, że dopuszczalna wielkość emisji hałasu dla zabudowy zagrodowej w porze nocy nie będzie przekroczona w odległości min. 15 m od stacji transformatorowej i magazynu energii. Moduły słoneczne oraz inwerter będą chłodzone w sposób pasywny, poprzez konwekcyjny ruch powietrza. W przypadku zastosowania trackerów generowany hałas będzie niewielki, ponieważ system nadążny porusza się ruchem jednostajnym, bardzo wolnym.

Dojazd do terenu inwestycji zapewniony zostanie drogami lokalnymi. Na terenie farmy fotowoltaicznej wykonane zostaną drogi wewnętrzne (serwisowe) o nawierzchni z kruszywa, o szerokości do 6 m.

Wokół terenu elektrowni planuje się ogrodzenie z siatki ogrodzeniowej, rozpiętej na słupkach wbitych w grunt (bez fundamentowania), zamocowanej ok. 15 cm nad ziemią, co pozwoli na swobodną migrację małych zwierząt pod ogrodzeniem. Zastosowana będzie siatka o oczkach średnicy min. 10 cm, natomiast dolna część siatki nie

będzie posiadała ostrych zakończeń mogących powodować uszkodzenia mechaniczne podczas przechodzenia pod nią małych zwierząt.

Na terenie farmy zainstalowany zostanie system kontroli wizyjnej, składający się z kamer umiejscowionych na słupach. Dodatkowym elementem będą tzw. bariery podczerwieni.

Oświetlenie w postaci lamp LED zostanie umiejscowione przy bramie wjazdowej na farmę fotowoltaiczną oraz przy stacjach transformatorowych. LAMPY uruchamiane będą pod wpływem czujnika ruchu lub w miarę potrzeby ręcznie.

Przy czym czujniki ruchu zastosowane zostaną wyłącznie przy stacjach transformatorowych, znajdujących się na terenie farmy. Czujniki ruchu reagować będą dopiero przy bliskim podejściu do budynków. Oświetlenie nie będzie włączone w sposób ciągły w porze nocy.

Lokalizacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje zmiany użytkowania przyległych gruntów oraz nie będzie negatywnie oddziaływać na warunki gruntowo-wodne.

Etap eksploatacji instalacji nie będzie się wiązać z żadnymi stale prowadzonymi procesami, z uwagi na bezobsługowe i całkowicie automatyczne funkcjonowanie infrastruktury przedsięwzięcia. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka, będą wykonywane okresowo.

Do realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia przewiduje się standardowe jak dla tego typu przedsięwzięć zużycie materiałów, surowców, wody, energii i paliw:

- kruszywo (różne frakcje i rodzaje): 200 m³/1 MW,
- metale: 12 Mg/1 MW,
- beton: 6 m³/1 MW,
- olej napędowy (środki transportu) – 4 m³/1MW.

Na etapie realizacji inwestycji niezbędne będzie zaopatrzenie w energię elektryczną, potrzebną do zasilania elektronarzędzi, stosowanych do montażu instalacji. Prąd wytwarzany zostanie za pomocą agregatu prądotwórczego.

Zapotrzebowanie na wodę w fazie budowy będzie związane z celami sanitarnymi oraz konsumpcyjnymi. Woda do picia dostarczana będzie w formie butelkowanej.

Teren budowy zostanie wyposażony w przenośne toalety.

Moduły fotowoltaiczne w naturalny sposób będą oczyszczane podczas opadów atmosferycznych. W celu oczyszczenia modułów z resztek organicznych, pyłów oraz kurzu dopuszcza się możliwość mycia modułów. Woda będzie dostarczana beczkownikami i nie będzie zawierała detergentów. Szacowane zapotrzebowanie na wskazane cele to 100 m³/rok na 1 MW.

Na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia można stwierdzić, że ze względu na rodzaj zastosowanej technologii oraz skalę przedsięwzięcia potencjalne oddziaływanie farmy fotowoltaicznej zamknie się w granicach zajmowanego przez nią terenu.

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 i 17.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych. W przypadku wystąpienia awarii, wymagającej wykonania wymiany elementów instalacji fotowoltaicznej, odpady powstałe w trakcie prowadzonych prac naprawczych będą zagospodarowane przez firmę wykonującą usługę naprawy.

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.

Farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie emitowała zanieczyszczeń do powietrza, 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 ma charakter marginalny i 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.

Jest to przedsięwzięcie, w przypadku którego nie występuje ryzyko poważnej awarii. Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych, poza terenami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek. Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami wybrzeży, górskimi oraz leśnymi.

Z informacji zamieszczonych w KIP wynika, że przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t. j. Dz. U. z 2022 r. poz. 916). Najbliżej położonymi obszarami chronionymi są: Spalski Park Krajobrazowy w odległości ok. 2,1 km oraz Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina rzeki Pilicy

i Drzewiczki w odległości ok. 2,2 km.

Teren przedsięwzięcia położony jest poza obszarami Natura 2000. W promieniu 5 km od przedmiotowego przedsięwzięcia znajdują się następujące obszary Natura 2000:

- obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Pilicy PLB140003 - położony w odległości ok. 2,0 km od terenu przedsięwzięcia,
- obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolina Dolnej Pilicy PLH140016 - położony w odległości ok. 2,0 km od terenu przedsięwzięcia.

Ze zgromadzonej dokumentacji wynika, że teren realizacji inwestycji to teren upraw rolnych. Zlokalizowanie elektrowni fotowoltaicznej sprawi, że obszar zasadniczo nie zmieni swojej funkcji biologicznej - wciąż w większej mierze będzie porośnięty roślinnością trawiastą, w której schronienie będą mogły znaleźć drobne zwierzęta.

Biorąc pod uwagę obecny sposób zagospodarowania terenu, skalę przedsięwzięcia i położenie terenu względem ww. obszarów Natura 2000, uwzględniając ich cele ochrony, gatunki i typy siedlisk przyrodniczych będące przedmiotami ochrony, a także zagrożenia i cele działań ochronnych określone dla poszczególnych przedmiotów ochrony, należy uznać, że nie wystąpi znaczące negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na cele ochrony tych obszarów. Analizując zagrożenia istniejące i potencjalne zidentyfikowane w planach zadań ochronnych dla ww. gatunków i 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 istotne zagrożenie dla zachowania właściwego stanu ochrony przedmiotów ochrony ww. obszarów Natura 2000. Biorąc pod uwagę sposób obecnego zagospodarowania terenu, nie występują tu z pewnością chronione siedliska przyrodnicze. Nie wydaje się, by teren przedsięwzięcia stanowił ważne miejsce rozrodu, odpoczynku czy żerowania gatunków ptaków będących przedmiotami ochrony. Dla większości gatunków ptaków będących przedmiotami ochrony obszaru Dolina Pilicy PLB140003 zidentyfikowane zagrożenia związane są głównie ze zmianami siedliskowymi, zmianami stosunków wodnych, presją turystyczną i uprawianiem sportu. Realizacja przedsięwzięcia nie uszczupli w sposób istotny powierzchni siedlisk preferowanych przez te gatunki, nie wpłynie w sposób znacząco negatywny na ich populację, szanse rozrodu, czy zachowanie. Przedsięwzięcie nie spowoduje istotnej zmiany stosunków wodnych mającej wpływ na siedliska ptaków. Realizacja przedsięwzięcia nie powinna spowodować również izolacji przestrzennej pomiędzy osobnikami i populacjami gatunków ptaków będących przedmiotami ochrony. W KIP zaproponowano rozwiązania minimalizujące potencjalne oddziaływanie, dla przedmiotowego przedsięwzięcia określono w sentencji niniejszego postanowienia warunki realizacji i funkcjonowania przedsięwzięcia jako działania minimalizujące potencjalne oddziaływanie na środowisko.

Organ przeanalizował dane zawarte w KIP oraz cele działań ochronnych, istniejące oraz potencjalne zagrożenia dla poszczególnych przedmiotów ochrony najbliższych obszarów Natura 2000 (w promieniu 5 km od przedsięwzięcia) i ustalił, że realizacja i późniejsze funkcjonowanie przedsięwzięcia nie spowodują negatywnego wpływu na przedmioty ochrony oraz cele działań ochronnych najbliższych obszarów Natura 2000, nie utrudnią realizacji tych celów i nie mają bezpośredniego związku z zagrożeniami istniejącymi i potencjalnymi

określonymi dla przedmiotów ochrony tych obszarów. Działania minimalizujące zaproponowane w karcie wydają się wystarczające do uniknięcia i ograniczenia potencjalnego oddziaływania na środowisko przyrodnicze i nie ma potrzeby podejmowania specjalnych dodatkowych działań minimalizujących w stosunku do obszarów Natura 2000. Nie ma również potrzeby monitorowania skuteczności środków łagodzących i pozostałych oddziaływań, które mogą wystąpić w związku z realizacją, funkcjonowaniem i likwidacją przedsięwzięcia.

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 dany obszar oraz nie pogorszy integralności obszarów Natura 2000 i ich powiązania z innymi obszarami.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się w obszarze korytarza ekologicznego.

Z KIP wynika, że planowane przedsięwzięcie realizowane jest poza obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone oraz poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Zgodnie z danymi Głównego Urzędu Statystycznego gęstość zaludnienia gminy Rzeczyca, wg danych na 1 stycznia 2021 r. wynosi 42 os./km².

W obszarze planowanego przedsięwzięcia nie występują jeziora, tereny uzdrowisk i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Z treści zgromadzonej dokumentacji wynika, iż w bezpośrednim sąsiedztwie lokalizacji przedsięwzięcia brak jest tożsamyh zamierzeń inwestycyjnych. Najbliższa planowana farma fotowoltaiczna zlokalizowana będzie w odległości ok. 87 m na południe od planowanego przedsięwzięcia.

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że zasięg oddziaływania przedsięwzięcia pokrywać się będzie z terenem jego realizacji i nie będzie oddziaływać na tereny przylegające do działki inwestycyjnej.

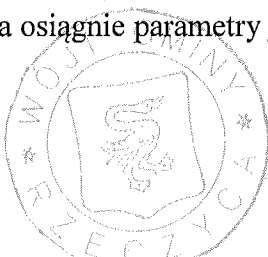
Przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko ze względu na położenie planowanego przedsięwzięcia w centralnej Polsce.

Panele fotowoltaiczne nie powodują emisji oraz hałasu.

W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej, prace związane z budową planowanego przedsięwzięcia prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Ponadto z pracy eliminowane będą niesprawne urządzenia techniczne mogące powodować podwyższony poziom hałasu w ich otoczeniu, przestrzegana będzie zasada wyłączania silników podczas przerw w pracy.

Oddziaływanie w fazie realizacji przedsięwzięcia będzie związane z stałym zajęciem gruntów, głównie pod przedsięwzięcie i wykonaniem niezbędnych prac budowlanych/montażowych, które będą miały charakter krótkotrwały.

Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter oddziaływania bezpośredniego, krótkoterminowego i chwilowego. W wyniku zakończenia prac budowlanych, stan powietrza osiągnie parametry jakości powietrza na poziomie tła - wróci do stanu przedrealizacyjnego.



[Handwritten signature]
Miejski Krzeszów