

Gościeradów, dnia 16.11.2023 r.

Znak: OŚGO.6220.6.2023

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Działając na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.) (dalej: ustawa o ooś), 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.) (dalej: Rozporządzenie), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.) (dalej: K.p.a.) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 03.08.2023 r. (data wpływu do Urzędu 08.08.2023 r.) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla inwestycji realizowanej przez firmę ERKADO Sp. z o.o., Gościeradów Folwark Osiedle POM 8, 23-275 Gościeradów pod nazwą: „**Budowa instalacji fotowoltaicznej Gościeradów o mocy do 1,5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą**”, które realizowane będzie na działkach o nr ewid. 412 oraz nr ewid. 413, obręb ewidencyjny nr 0004 Gościeradów Folwark, jednostka ewidencyjna 060704_2 Gościeradów, powiat kraśnicki, województwo lubelskie

stwierdzam

I. Brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

II. Charakterystykę przedsięwzięcia określa załącznik stanowiący integralną część decyzji.

UZASADNIENIE

W dniu 08.08.2023 r. do Wójta Gminy Gościeradów wpłynął wniosek w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla inwestycji realizowanej przez firmę ERKADO Sp. z o.o. pod nazwą „Budowa instalacji fotowoltaicznej Gościeradów o mocy do 1,5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą”.

Do wniosku przedłożone zostały wymagane dokumenty wyszczególnione w art. 74 ust. 1 ustawy o ooś, stanowiące załączniki do wniosku. Przedłożony wniosek spełniał wymogi określone w art. 74 ust. 1 ustawy o ooś.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy o ooś stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Gościeradów.

Przedmiotowa inwestycja została zakwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia- „*zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy, b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a*”.

Organ zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie, zapewniając zgodnie z art. 10 K.p.a możliwość udziału stronom w każdym stadium postępowania (zawiadomienie – obwieszczenie z dnia 11.08.2023 r. znak: OŚGO.6220.6.2023). Ponieważ liczba stron w postępowaniu zmierzającym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o ooś, obwieszczenie zostało podane stronom do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Gościeradów oraz na tablicach ogłoszeń: Urzędu Gminy Gościeradów i Sołectwa Gościeradów Folwark w terminie od 11.08.2023 r. do 25.08.2023 r. Na tym etapie postępowania strony nie wniosły żadnych uwag.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 i 2 ustawy o ooś pismem z dnia 11.08.2023 r. znak: OŚGO.6220.6.2023 wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie, Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Stalowej Woli oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kraśniku z wnioskiem o wydanie opinii, co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kraśniku pismem z dnia 30 sierpnia 2023 r. znak: ONS.NZ.9027.2.40.2023 (data wpływu do Urzędu 31.08.2023 r.) wyraził opinię, stwierdzającą, iż dla planowanego przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie postanowieniem z dnia 1 września 2023 r. znak: WSTIV.4220.30.2023.DS (data wpływu: 04.09.2023 r.) wyraził opinię stwierdzającą brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli pismem z dnia 10 października 2023 r. znak: RZ.ZZŚ.4.4901.191.2023.MZ (data wpływu: 18.10.2023 r.) wyraził opinię stwierdzającą brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W ramach postępowania zmierzającego do wydania niniejszej decyzji Wójt Gminy Gościeradów dokonał analizy zapisów otrzymanych opinii oraz dokumentacji zgromadzonej w sprawie. Biorąc pod uwagę rodzaj i zakres inwestycji objętej wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, jak również lokalne zagospodarowanie terenu stwierdzono, że zebrane materiały są wystarczające.

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, skala przedsięwzięcia i wielkość zajmowanego terenu.

Planowana do realizacji inwestycja polega na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą techniczną niezbędną do dystrybucji energii na działkach nr ewid. 412, 413 obręb Gościeradów Folwark, gmina Gościeradów. Inwestycja zostanie zlokalizowana na terenie o łącznej powierzchni ok. 1,79 ha.

Na pełen zakres inwestycyjny planowanego przedsięwzięcia składać się będą następujące elementy:

- naziemna instalacja fotowoltaiczna o mocy do 1,5 MW z modułami fotowoltaicznymi (do 2416 szt.) o mocy do 600W montowanymi na konstrukcji stalowej, ocynkowanej,

mocowanej do gruntu metodą palowania, wysokość konstrukcji od poziomu gruntu - do 3 metrów,

- wewnętrzne linie kablowe nN AC i DC,
- wolnostojąca stacja transformatorowa 15/0,4 kV lub 15/0,8 kV o wymiarach do 7 x 3,5 x 3,5 m z transformatorem o mocy do 2 MW,
- magazyn energii elektrycznej o mocy do 2 MW o wymiarach do 13 x 7 x 3,5 m wyposażony w baterie akumulatorów w technologii Li-Ion oraz przetwornice AC/DC,
- linia kablowa SN 15 kV łącząca projektowaną stację transformatorową z istniejącą siecią elektroenergetyczną Inwestora,
- infrastruktura techniczna w tym: instalacja monitoringu, instalacja alarmowa, instalacja oświetlenia terenu,
- utwardzenie terenu przy stacji transformatorowej i magazynie energii elektrycznej o nawierzchni z kruszywa,
- ogrodzenie terenu z siatki ocynkowanej na słupach stalowych wysokości do 2 m z zachowaniem min. 10 cm prześwitu między ogrodzeniem, a powierzchnią gruntu.

Bezpośrednim urządzeniem służącym do konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną jest ogniwo fotowoltaiczne (inaczej fotoogniwo). Najczęściej używanym materiałem do produkcji ogniw fotowoltaicznych jest krzem. Zestaw fotoogniw słonecznych, połączonych ze sobą i zamontowany w konstrukcji nośnej lub na ramie, nosi nazwę modułu fotowoltaicznego, który zbudowany jest z połączonych, a następnie zalaminowanych ogniw fotowoltaicznych, które chronione są od góry szybą o właściwościach antyrefleksyjnych, a od spodu warstwą izolacyjną. Do tylnej powierzchni modułu przymocowana jest puszka instalacyjna z diodami bocznikującymi i przewodami. Całość jest hermetycznie laminowana i oprawiona sztywną, lekką ramą, zazwyczaj aluminiową, zapewniającą wytrzymałość mechaniczną modułów i ułatwiającą ich montaż. Elementem ochronnym modułu jest szyba hartowana o grubości 3-4 mm. Na powierzchni szyba posiada zwykle strukturę rozpraszającą promienie słoneczne (powłokę antyrefleksyjną), gwarantującą minimalizację odbicia promieni słonecznych padających na moduł i tym samym strat energii. Konstrukcja modułów zapewnia dobrą odporność na warunki atmosferyczne przez cały okres eksploatacji, który wynosi zazwyczaj min. 25 lat. Moduły fotowoltaiczne zestawione w grupy i połączone stanowią panel fotowoltaiczny. Moduły fotowoltaiczne zamontowane zostaną na konstrukcji wsporczej wykonanej z elementów stalowych i/lub aluminiowych, montowanych do podłoża za pomocą kotw wbijanych i/lub wkręcanych w ziemię bez konieczności wykonywania fundamentów betonowych. Konstrukcja wsporcza zapewnia właściwą orientację oraz odpowiednie nachylenie modułów względem słońca, umożliwiając optymalne zagospodarowanie terenu i efektywną pracę instalacji PV. Jednocześnie spełnia ona funkcję wsporczą dla instalacji elektrycznych. Stalowe podpory konstrukcji będą wbijane w ziemię na głębokość około 1,5m.

W celu przekazania energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego zaplanowano stację transformatorową z transformatorem olejowym bądź suchym. Planowana stacja to stacja 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. 2022 poz. 1225).

Instalacja fotowoltaiczna będzie przyłączona do sieci elektroenergetycznej OSD poprzez istniejącą sieć wewnętrzną zakładu Inwestora. Głównym celem realizacji inwestycji jest zasilanie urządzeń zakładu produkcyjnego ERKADO Sp. z o.o., nadwyżki energii będą redukowane, przesyłane do sieci OSD lub do magazynu energii złożonym z ogniw bateryjnych Li-ION LFP. Ładowanie ogniw realizowane będzie przy pomocy dwukierunkowej przetwornicy AC/DC. Zmagazynowana energia elektryczna wykorzystywana będzie w okresach, w których instalacja fotowoltaiczna nie zapewnia wystarczającej ilości energii elektrycznej. Automatyka zabezpieczeń, modernizacja istniejącego układu pomiarowo-rozliczeniowego zostanie zaprojektowana wg wydanych warunków przyłączenia przez lokalnego Operatora Energetycznego.

Po okresie eksploatacji (po około 25 latach) planowana jest likwidacja przedsięwzięcia, która polegać będzie na demontażu paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz rekultywacji terenu zajmowanego przez stalową konstrukcję pod farmę fotowoltaiczną. Rozbiórka elementów farmy będzie prowadzona ręcznie. Jedynie wbite uprzednio w grunt profile będą musiały zostać wyciągnięte za pomocą maszyn budowlanych np. ładowarki bądź dźwigu. Załadunku dźwigiem będą również wymagały inwertery, stacja transformatorowa. Rekultywacja będzie miała na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przed realizacyjnego oraz uzupełnieniu ewentualnych ubytków mas ziemnych powstałych w wyniku prowadzenia wykopów.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 50 m w kierunku południowym od działki nr ew. 412 i około 20 m od działki 413. Obecnie na obszarze planowanym do realizacji inwestycji prowadzona jest gospodarka rolna.

- 2. Powiązania z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowanie się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania się oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.**

Planowane przedsięwzięcie nie jest powiązane z innymi przedsięwzięciami i nie dojdzie do kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których zostały wydane decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia.

- 3. Różnorodność biologiczna, wykorzystywanie zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi.**

Na podstawie analizy dołączonej dokumentacji ustalono, że realizacja i eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wpływać negatywnie na środowisko przyrodnicze,

bioróżnorodność oraz krajobraz. Obszar objęty inwestycją użytkowany jest rolniczo (grunty orne klasy RIIIb, RIVa). Głównymi gatunkami są corocznie uprawiane rośliny zbożowe. Teren pod inwestycję nie obejmuje gruntów zadrzewionych i zakrzewionych porośniętych roślinnością wysoką w związku z czym nie zachodzi konieczność wycinki drzew czy krzewów. W obrębie obszaru przewidzianego pod zamierzenie nie stwierdzono występowania siedlisk priorytetowych ani gatunków roślin chronionych, jak również gatunków roślin ważnych dla Wspólnoty, które wymagają ścisłej ochrony, występowania gatunków chronionych, o których mowa w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. 2014 r. poz. 1409), gatunków podlegających ochronie, na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 10 października 2014 roku w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. 2014 r. poz. 1408).

Przekształcenia terenu nastąpią tylko na etapie kładzenia wewnętrznych doziemnych linii elektroenergetycznych, będą krótkotrwałe i ograniczone w zakresie niezbędnych do prowadzenia prac. Po zakończeniu prac, teren zostanie przywrócony do stanu właściwego, a masy ziemne zostaną wykorzystane do prac rekultywacyjnych.

W ramach realizacji inwestycji planowane jest zużycie: do 500 Mg stali/aluminium; do 10 m³ oleju napędowego; ok 3,5 m³ wody na cele socjalno-bytowe. Woda będzie dostarczana w zbiornikach przewoźnych. Na etapie eksploatacji wystąpi zapotrzebowanie na: wodę do mycia paneli słonecznych w ilości 1,05 m³/rok oraz energię elektryczną w ilości 12 MWh/rok.

4. Emisja i występowanie innych uciążliwości.

Realizacja przedsięwzięcia wiązała się będzie z pracą maszyn budowlanych i ekip pracowników wykonujących prace budowlane. Do prac budowlanych planuje się wykorzystać następujący sprzęt: wiertnice/palownice, maszyny do zagęszczania, wózki widłowe/HDS oraz dźwigi do 3,5t., a także koparka, ładowarka, spychacz, równiarka. W fazie budowy elektrowni, która może trwać od jednego do dwóch miesięcy, mogą wystąpić okresowe i krótkotrwałe uciążliwości towarzyszące prowadzonym robotom montażowym. Wiąże się także z okresowo zwiększonym ruchem pojazdów w okolicy terenu inwestycji.

Podczas realizacji przedsięwzięcia może nastąpić emisja zanieczyszczeń związana z transportem materiałów budowlanych i drobnymi pracami budowlanymi. Spaliny emitowane do atmosfery będą pochodziły z ruchu maszyn i pojazdów budowlanych. Emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter niezorganizowany, krótkotrwały i chwilowy, a jej wielkość nie będzie miała znaczącego wpływu na otoczenie. Zanieczyszczenia powietrza na etapie eksploatacji będą związane z pracami serwisowymi, w tym przejazdami samochodów używanych do mycia paneli oraz używaniem kosiarki spalinowej do trawy. Emisja zanieczyszczeń będzie krótkotrwała i chwilowa. Ilość zanieczyszczeń nie będzie większa niż w okresie gdy analizowany teren był użytkowany rolniczo.

Na etapie realizacji inwestycji, może wystąpić emisja hałasu związana z pracami montażowymi i ruchem pojazdów samochodowych transportujących materiały i surowce. Oddziaływanie to będzie krótkotrwałe, związane ściśle z czasem trwania prac i ustąpi w momencie ich zakończenia. Podczas eksploatacji przedsięwzięcia może wystąpić emisja hałasu związana z pracą urządzeń (transformatora) znajdujących się na farmie. Charakterystyka pracy planowanego przedsięwzięcia wymaga zastosowania co najmniej

jednej stacji transformatorowej SN/nn. Moc akustyczna transformatorów o mocy 1250 kVA oscyluje w granicach 67 dB. Planuje się zastosowanie transformatorów zlokalizowanych w obudowie, charakteryzującej się wysokim współczynnikiem izolacyjności akustycznej właściwej (-30 dB), dzięki któremu poziom dźwięku na zewnątrz stacji będzie oscylował w granicach 35 dB. Nocą transformator będzie pracował na biegu jałowym, co spowoduje zmniejszenie jego mocy akustycznej. Daje to gwarancję, że inwestycja nie będzie powodować przekroczeń wartości dopuszczalnych norm hałasu na terenach objętych ochroną akustyczną zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie *dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku* (t. j. Dz.U. z 2014 r., poz. 112). Hałas generowany przez te urządzenia jest słyszalny z bardzo niewielkiej odległości, dlatego nie przewiduje się znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Inwestor nie przewiduje montażu wentylatorów lub innych urządzeń chłodzących stacje transformatorowe. W związku z powyższym można wykluczyć powstanie kolejnego źródła hałasu na etapie eksploatacji.

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie *dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów* (t. j. Dz. U. 2003 nr 192 poz. 1883) instalacje generujące pole elektromagnetyczne o wartościach wyższych niż wskazane w Rozporządzeniu muszą spełniać odpowiednie warunki niwelujące wpływ tego pola na środowisko. Nie dotyczy to jednak planowanej inwestycji, gdyż emitowane przez nią pole elektromagnetyczne jest znacznie niższe od dopuszczalnych limitów zapisanych powyższym Rozporządzeniem, a więc nie wykazuje ponadnormatywnego, negatywnego wpływu na środowisko.

Elektrownia fotowoltaiczna składa się z modułów fotowoltaicznych, które połączone szeregowo stanowią źródło prądu stałego DC. Źródło to posiada napięcie stałe, którego wartość jest zależna od liczby szeregowo połączonych modułów, temperatury modułów, kąta padania i natężenia promieniowania słonecznego. Z uwagi na fakt, że kable układane są równolegle do siebie, wypadkowe pole elektryczne wytwarzane przez bieguny dodatnie i ujemne bilansuje się nawzajem. Ponadto prowadzone są często w metalowych korytach lub metalowych profilach (stanowiących elementy konstrukcyjne systemu wsporczego), które w sposób naturalny ekranizują powstałe pole elektryczne. Stałe pole elektryczne występuje tylko w przewodniku, w którym płynie prąd i jest naturalnie niezbędne do wymuszenia ruchu elektronów i przepływu prądu.

W wyniku przepływu prądu w przewodniku, tworzy się wokół niego pole magnetyczne. Dopuszczalne poziomy natężenia pola magnetycznego zostały określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie *dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów* (t. j. Dz. U. 2022 r., poz. 2630). Dla kabli stałoprądowych prąd maksymalny można przyjąć 9 A, a w kablach prądu przemiennego popłynie prąd o maksymalnym natężeniu 100 A, zatem:

- dla kabla stałoprądowego o prądzie 9 A indukcja wyniesie 0,0716 μT
- dla kabla przemiennego o prądzie 100 A indukcja wyniesie 79,6 μT .

Jeśli naturalne pole magnetyczne ziemi przyjmuje wartość z zakresu od 30 μT do 60 μT , to dla kabli stałoprądowych wpływ ich pola magnetycznego można całkowicie pominąć. Dla kabli zmiennie-prądowych wartość jest wyższa od naturalnego, ale leżą one pod ziemią na głębokości około 80 cm, co neutralizuje wpływ tego pola na powierzchni ziemi. Kable niskiego

napięcia przy prądzie 100 A mogą być źródłem promieniowania magnetycznego, lecz jego poziom nie przekroczy dopuszczalnych wartości w strefach bezpiecznych. Ponadto prąd wyjściowy z inwerterów będzie prowadzony liniami niskiego i średniego napięcia, które położone będą pod ziemią, dlatego ich oddziaływanie będzie pomijalne i bliskie naturalnemu poziomowi pola magnetycznego ziemi.

Zarówno oddziaływanie pola elektromagnetycznego, pola magnetycznego, pola elektrycznego i pola akustycznego w stacji transformatorowej jest znikome. Pole elektromagnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Poziom tego natężenie maleje odwrotnie proporcjonalnie do kwadratu odległości od rdzenia i ma szczątkowe rozproszone wartości poza budynkiem stacji transformatorowej.

Podczas prac realizacyjnych powstaną ścieki socjalno-bytowe związane z obecnością pracowników zajmujących się budową i montażem. Plac budowy zostanie wyposażony w przenośnąabinę toaletową. Ścieki socjalno-bytowe będą przekazywane uprawnionemu odbiorcy. W związku z pracami realizacyjnymi i eksploatacją przedsięwzięcia powstaną ścieki technologiczne- inwestor przewiduje możliwość mycia paneli w przypadku gdy zanieczyszczenia nie zostaną skutecznie splukiwane przez wody opadowe. Do mycia planowane jest użycie wody bez dodatku detergentów. Woda ta będzie dostarczana mobilnych beczkowsów. Wody opadowe i roztopowe wprowadzane będą infiltracyjnie i powierzchniowo do gruntu. Wody opadowe powstające na terenie planowanego przedsięwzięcia nie będą negatywnie oddziaływać na ziemię i wody podziemne, nie spowodują również zmiany stosunków wodnych na rozpatrywanym terenie – bilans wodny nie zostanie zmieniony, gdyż nie zostanie zabudowana trwale powierzchnia terenu. Nie zostanie zmieniony również naturalny kierunek spływu wód opadowych.

5. Ryzyko wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych lub budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu.

Właściwa organizacja pracy, stosowane instrukcje, kontrola i prawidłowy nadzór nad eksploatacją instalacji oraz opisane w karcie informacyjnej przedsięwzięcia działania jakie zostaną podjęte w celu ograniczenia negatywnego wpływu planowanej inwestycji na środowisko zarówno w fazie realizacji jak i eksploatacji, będą zmniejszać ryzyko awarii i ponadnormatywnego wpływu na środowisko. Technologia budowy wolnostojącej instalacji fotowoltaicznej eliminuje wystąpienie katastrofy budowlanej definiowanej jako niezamierzone, gwałtowne zniszczenie obiektu budowlanego lub jego części, a także konstrukcyjnych elementów rusztowań, elementów urządzeń formujących, ścianek szczelnych i obudowy wykopów. Jakkolwiek mogą wystąpić uszkodzenia i awarie wywołane czynnikami zewnętrznymi takimi jak dewastacja, ponadnormatywny grad, trąba powietrzna i inne warunki ekstremalnych zjawisk klimatycznych. W przypadku wystąpienia awarii maszyn w trakcie budowy skutkującej zagrożeniem przedostania się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego przewiduje się zastosowanie środków do ich neutralizacji takich jak np. sypkie sorbenty hydrofobowe, hydrofobowe maty sorpcyjne w arkuszach lub rolkach, poduszki i rękawy sorpcyjne, biopreparaty. Po ich zastosowaniu zanieczyszczony grunt należy usunąć

i przekazać do utylizacji. W przypadku zastosowania transformatora olejowego pojawi prawdopodobieństwo wystąpienia awarii wycieku oleju. W celu uniknięcia przeniknięcia oleju do gruntu komora transformatora stacji posiada zbiornik mieszczący 100% oleju transformatora. Same fundamenty zabezpieczone są specjalnymi ochronnymi powłokami malarskimi uniemożliwiającymi wchłanianie wilgoci przez beton. Dodatkowym zabezpieczeniem chroniącym przed awaryjnym wyciekiem oleju (np. przy pęknięciu zbiornika olejowego) z fundamentu, a jednocześnie uniemożliwiającym wniknięcie wód gruntowych i opadowych do fundamentu są przepusty kablowe.

Projektowany obiekt jest bezobsługowy, panele fotowoltaiczne pokryte są antyrefleksyjną, samoczyszczącą warstwą, z której zanieczyszczenia będą usuwane przez opad atmosferyczny i wiatr. W razie konieczności w czasie długich okresów bez opadów deszczu, panele będą czyszczone wodą demineralizowaną bez użycia środków chemicznych.

Wystąpienie skrajnych zjawisk klimatycznych nie stworzy ryzyka poważnej awarii lub katastrofy naturalnej lub budowlanej. Mogą się pojawić awarie, których skutkiem będzie odłączenie całej instalacji w trybie automatycznym. Zastosowane systemy nadzoru pracy instalacji po wykryciu awarii automatycznie odłączają ją od sieci, a proces produkcji energii zostanie bezpiecznie zatrzymany bez wpływu na środowisko naturalne. Nie są planowane urządzenia mogące stwarzać zagrożenie wybuchem, wyziewem lub wyciekiem substancji mogących zagrozić środowisku naturalnemu.

W celu zmniejszenia oraz wyeliminowania ujemnego wpływu przedsięwzięcia na środowisko na etapie realizacji (i likwidacji) inwestycji wszelkie prace związane z budową prowadzone będą pod stałym nadzorem budowlanym oraz zostaną wprowadzone poniższe zasady:

- skrócenie do niezbędnego minimum czasu realizacji,
- praca sprzętu mechanicznego odbywać się będzie w porze dziennej,
- do pracy dopuszczony zostanie sprzęt sprawny technicznie ze szczególnym uwzględnieniem układu paliwowo-olejowego (wykluczy to ewentualne zanieczyszczenie gleb i wód gruntowych związkami ropopochodnymi),
- w czasie przerw postojowych silniki sprzętu będą wyłączone,
- gospodarka odpadami z budowy oparta będzie na selektywnej zbiórce odpadów, gromadzeniu odpadów w miejscach wyznaczonych oraz systematycznym odbiorze odpadów przez uprawnione firmy posiadające stosowne zezwolenia.

6. Przewidywana ilość i rodzaj wytwarzanych odpadów oraz ich wpływ na środowisko.

W wyniku realizacji inwestycji powstaną odpady związane z montażem urządzeń oraz funkcjonowaniem zaplecza, szacowana ilość odpadów wyprodukowanych w trakcie procesu realizacji inwestycji to ok. 1,3 Mg. Do odpadów tych należą m.in.:

- Odpady z budowy – tworzywa sztuczne, złom stalowy, odpady kabli elektrycznych, kawałki drewna, gruz i kamienie z wykopów. Powstające podczas robót budowlanych masy ziemne nie będą stanowiły odpadów, gdyż zostaną one wykorzystane w pracach związanych z niwelacją terenu, przewidzianych w zamierzeniu inwestycyjnym (m.in. 12 01 02- Częstki i pyły żelaza oraz jego stopów, 16 02 14- Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 i 16 02 13, 17 01 82- Inne, niewymienione odpady, 17 02 03- Tworzywa sztuczne, 17 04 02- Aluminium, 17 04 05- Żelazo i stal, 17 04 07- Mieszaniny

metali, 17 04 11- Kable, inne niż wymienione w 17 04 10, 17 05 04- Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03)

- Opakowania – opakowania po materiałach budowlanych wykonane z papieru, metalu, tworzyw sztucznych (m.in. 15 01 01- Opakowania z papieru i tektury, 15 01 02- Opakowania z tworzyw sztucznych, 15 01 03- Opakowania z drewna, 15 01 04- Opakowania z metali)
- Odpady komunalne - powstawanie odpadów komunalnych związane będzie z obecnością zatrudnionych przy budowie pracowników, odpady takie to np. torby papierowe, torby foliowe, opakowania szklane, puszki po produktach spożywczych, opakowania z tworzyw sztucznych i papieru, szlam ze zbiorników sanitarnych (m.in. 20 03 01- Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne, 20 03 04- Szlamy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości).

Odpady te będą składowane w sposób selektywny i przekazywane uprawnionemu odbiorcy.

Na etapie eksploatacji przewidywane jest powstanie odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi. Wszystkie odpady będą gromadzone w sposób selektywny, w odpowiednio przygotowanych i oznaczonych miejscach, a następnie przekazywane uprawnionemu odbiorcy.

Po okresie eksploatacji (ok. 25 lat) planowana jest likwidacja farmy fotowoltaicznej, w związku z czym powstaną odpady związane głównie z demontażem urządzeń i konstrukcji wsporczej. Odpady te zostaną przekazane do ponownego wykorzystania lub do unieszkodliwienia uprawnionemu odbiorcy i w zdecydowanej większości poddane recyklingowi.

Systemy zbiórki odpadów, ich magazynowania i przekazywania uprawnionym odbiorcom, zapewnią minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko. Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie istotnie na zwiększenie ilości wytwarzanych odpadów.

7. Zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikające z emisji.

Na podstawie zapisów w karcie informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że lokalizacja i skala planowanego do realizacji przedsięwzięcia nie spowoduje negatywnego oddziaływania na otoczenie oraz zdrowie i życie ludzi.

Podczas realizacji przedsięwzięcia może nastąpić emisja zanieczyszczeń związana z transportem materiałów budowlanych i drobnymi pracami budowlanymi. Spaliny emitowane do atmosfery będą pochodziły z ruchu maszyn i pojazdów budowlanych. Emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter niezorganizowany, krótkotrwały i chwilowy, a jej wielkość nie będzie miała znaczącego wpływu na otoczenie. Zanieczyszczenia powietrza na etapie eksploatacji będą związane z pracami serwisowymi, w tym przejazdami samochodów używanych do mycia paneli oraz używaniem kosiarki spalinowej do trawy. Emisja zanieczyszczeń będzie krótkotrwała i chwilowa. Ilość zanieczyszczeń nie będzie większa niż w okresie gdy analizowany teren był użytkowany rolniczo.

Funkcjonowanie instalacji fotowoltaicznej wiąże się z generowaniem pól magnetycznych, elektrycznych i elektromagnetycznych. Analiza danych zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wykazała, że emitowane przez instalacje pola nie będą przekraczać dopuszczalnych limitów zapisanych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych

w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów, a więc nie wpłynie negatywnie na zdrowie i życie ludzi.

Na czas realizacji przedsięwzięcia może występować uciążliwość akustyczna dla mieszkańców zabudowy na terenach położonych w odległości mniejszych niż 100 m, jednak wszelkie prace zostaną ograniczone do pory dziennej (6.00- 22.00). Oddziaływanie to będzie krótkotrwałe, związane ściśle z pracami montażowymi i ruchem pojazdów samochodowych transportujących materiały i surowce i ustąpi razem z ich zakończeniem. Podczas eksploatacji przedsięwzięcia może wystąpić emisja hałasu związana z pracą urządzeń (transformatora) znajdujących się na farmie. Hałas generowany przez te urządzenia jest słyszalny z bardzo niewielkiej odległości, dlatego nie przewiduje się znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Inwestor nie przewiduje montażu wentylatorów lub innych urządzeń chłodzących stacje transformatorowe. W związku z powyższym można wykluczyć powstanie kolejnego źródła hałasu na etapie eksploatacji.

W celu ograniczenia oddziaływań akustycznych na środowisko i ludzi w fazie realizacji/likwidacji inwestycji planuje się:

- korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń,
- ograniczać jałową pracę silników (przestrzegać zasady wyłączania silników w czasie przerw w pracy),
- ograniczyć czas robót budowlanych montażowych poprzez odpowiednie zaplanowanie procesu budowlanego (prace montażowe emitujące hałas ograniczyć do pory dziennej),
- zaplecze budowy zorganizować w oddaleniu od zabudowy mieszkaniowej,
- przygotować informację do okolicznych użytkowników terenu o planowanych pracach budowlanych i okresowych uciążliwościach związanych z ich przeprowadzeniem.

Analizując planowane przedsięwzięcie i jego ewentualny wpływ na zdrowie ludzi należy stwierdzić, że nie wystąpi znaczące oddziaływanie przewidzianego do realizacji przedsięwzięcia, zamierzenie nie będzie istotnym źródłem emisji, realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie prowadzić do przekroczenia dopuszczalnych norm hałasu.

8. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z ustaleniami obowiązującego Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego Gminy Gościeradów dla części nieruchomości znajdujących się w granicach obrębu Gościeradów Folwark, zatwierdzonego uchwałą Nr XXXVI/233/22 Rady Gminy Gościeradów z dnia 26 maja 2022 r. (Dz. U. Woj. Lub. z 2022 r., poz. 3204), działki nr ewid. 412, 413 położone w miejscowości Gościeradów Folwark, na których planowana jest inwestycja oznaczone zostały symbolem PU.1 - *tereny zabudowy produkcyjnej oraz usługowej, z podstawowym przeznaczeniem pod lokalizację obiektów produkcyjnych, w tym obiektów i urządzeń instalacji fotowoltaicznych wraz ze strefą ochronną, obiektów usługowych oraz składowo - magazynowych wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą*. Ustalone zostały parametry i wskaźniki kształtowania zabudowy, w tym: *maksymalny wskaźnik powierzchni*

zabudowy- 70%, wskaźnik intensywności zabudowy: maksymalny- 1,2; minimalny- 0,1; udział powierzchni biologicznie czynnej 30%, maksymalna wysokość zabudowy do 12 m, maksymalna moc urządzeń fotowoltaicznych do 3 MW, w granicach terenu należy przewidzieć niezbędną ilość miejsc postojowych w dostosowaniu do potrzeb, lecz nie mniej niż 1 miejsce na 4 zatrudnionych w formie urządzenia lub obiektu, ustala się nieprzekraczalne linie zabudowy w odległości 6,0 m od dróg wewnętrznych oraz 8,0 m od drogi gminnej, znajdujących się poza granicami planu.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 50 m w kierunku południowym od działki nr ew. 412 i około 20 m od działki 413.

Przedsięwzięcie usytuowane jest poza obszarami: wybrzeża, przylegającym do jezior, górskim, terenem uzdrowiska i obszarem ochrony uzdrowiskowej, wodno- błotnymi, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Inwestycja jest zlokalizowana poza obszarami wymienionymi w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* (t.j. Dz.U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.), lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy. Najbliżej położone formy ochrony przyrody to Rezerwat Marynopolie o odległości 3,93 km w kierunku południowo-wschodnim, Rezerwat Doły Szczeckie w odległości 5,46 km w kierunku południowym, Kraśnicki Obszar Chronionego Krajobrazu 6,20 km w kierunku północno-wschodnim. Całość inwestycji jest zlokalizowana w granicy korytarza ekologicznego GKPDc – 4A Małopolski Przełom Wisły. W miejscu pokrycia korytarza ma swoje granice otaczające tereny przemysłowe w miejscowości Gościeradów. Rozwiązania dotyczące ochrony fauny zaproponowane przez Inwestora oraz lokalizacja inwestycji sprawiają, że realizacja inwestycji nie wpłynie negatywnie na trasy wędrówek dzikich zwierząt oraz nie dojdzie do zniszczenia miejsc bytowania i rozrodu.

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami objętymi ochroną Natura 2000. Najbliżej położonymi obszarami są Specjalny Obszar Ochrony Siedlisk PLH060007 Gościeradów (0,10 km w kierunku zachodnim) . Realizacja inwestycji nie wpłynie negatywnie na zakazy i przedmioty ochrony wymienione w Zarządzeniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia 18 czerwca 2014 r. w *sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Gościeradów PLH060007* (Dz. U. Lubel. z 2014 r., poz. 2327) oraz w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 20 września 2019 r. w *sprawie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Gościeradów (PLH060007)* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1973). W odległości ok. 10,6 km od granic inwestycji w kierunku wschodnim znajduje się Obszar Specjalnej Ochrony PLB060005 Lasy Janowskie dla którego obowiązują zapisy zawarte w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2011 r. w *sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków* (Dz. U. z 2011 r., poz. 25.133 ze zm.) oraz w Zarządzeniu Regionalnego dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie i Regionalnego Dyrektora Środowiska w Rzeszowie z dnia 8 lutego 2021 r. w *sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Lasy Janowskie* (Podka. z 2021 r., poz. 546).

W obrębie terenu przeznaczonego pod inwestycję nie wykazano obecności siedlisk przyrodniczych oraz gatunków roślin i zwierząt chronionych w ramach Dyrektywy

Siedliskowej. Nie stwierdzono również gatunków rzadkich oraz zagrożonych wyginięciem. Na terenie planowanej inwestycji nie rosną drzewa, objęte ochroną prawną jako pomniki przyrody.

Występujące na terenie inwestycji fitocenozy ukształtowane zostały w wyniku silnych wpływów antropogenicznych. W obrębie planowanego przedsięwzięcia nie ma ostoi ważnych dla awifauny w ujęciu lokalnym i ponadlokalnym. Realizacja planowanej inwestycji nie wywoła szczególnych zmian w szacie roślinnej.

Zgodnie z zapisami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. *w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły* (Dz. U. z 2023 r., poz. 300) teren na którym znajduje się planowane do rozbudowy przedsiębiorstwo znajduje się na obszarze JCWPd oznaczonej symbolem 118, dla której określono następujące parametry: stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry, ogólna ocena stanu- dobra, ocena ryzyka niespełnienia celów środowiskowych – niezagrożona). Celem środowiskowym dla JCWPd jest utrzymanie obecnego stanu chemicznego i ilościowego. Analizowany obszar znajduje się na terenie JCWP oznaczonej symbolem RW2000623269 Tuczyn, dla której określono następujące parametry: potencjał ekologiczny określony jako umiarkowany, stan chemiczny – brak danych, stan ogólny zły. Celem środowiskowym dla tej JCWP jest uzyskanie dobrego stanu ekologicznego. Realizacja inwestycji nie wpłynie negatywnie na stan i cele środowiskowe analizowanych JCWPd i JCWP.

Realizacja inwestycji nie spowoduje oddziaływania transgranicznego. Najbliższej położona granica państwa przebiega w odległości ok. 127 km w kierunku wschodnim.

Budowa elektrowni fotowoltaicznej nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew, czy zajęcia siedlisk wrażliwych. Tego typu inwestycje nie wpływają również na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, a ponadto nie wywołują ponadnormatywnego oddziaływania na powietrze atmosferyczne i klimat akustyczny.

W czasie eksploatacji instalacja fotowoltaiczna nie generuje żadnych odpadów. Jest rozwiązaniem ekologicznym w porównaniu do procesu produkcji energii elektrycznej metodami konwencjonalnymi, biorąc pod uwagę ilość powstających odpadów. W fazie eksploatacji inwestycja nie wiąże się z nadmiarową emisją zanieczyszczeń do powietrza, ani emisją hałasu. Tego typu oddziaływania mają miejsce jedynie w niewielkim stopniu podczas fazy realizacji inwestycji. Powierzchnia położona bezpośrednio pod panelami fotowoltaicznymi będzie powierzchnią biologicznie czynną – nie będzie zachodziła konieczność wyłączenia terenu zajętego pod instalację z użytkowania środowiskowego.

Planowane warianty inwestycyjne nie stanowią zagrożenia dla środowiska naturalnego oraz zdrowia społeczności lokalnej. Z uwagi na stosunkowo niewielką wysokość konstrukcji (do 3 m), inwestycja ta nie będzie wpływała negatywnie na krajobraz. Biorąc pod uwagę lokalizację planowanej inwestycji oraz specyfikę instalacji fotowoltaicznych nie przewiduje się wystąpienia skumulowanego oddziaływania na planowanym obszarze. Ponadto ograniczenie oddziaływań na środowisko na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia zapewni zastosowanie prawidłowych rozwiązań projektowych, technicznych i technologicznych, a także zachowanie podstawowych zasad sztuki budowlanej oraz właściwa organizacja prac budowlanych.

W związku z powyższym, biorąc pod uwagę lokalizację, zakres i planowany sposób realizacji i eksploatacji planowanego przedsięwzięcia Wójt Gminy Gościeradów przychylił się

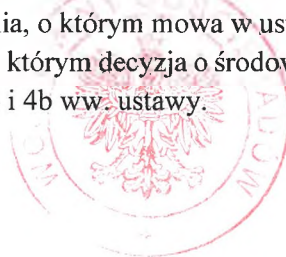
do stanowiska Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Salowej Woli oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kraśniku, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Po zrealizowaniu przez inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz w niniejszej decyzji, przedsięwzięcie nie powinno negatywnie oddziaływać na środowisko.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Wójt Gminy Gościeradów obwieszczeniem z dnia 19.10.2023 r. znak: OŚGO.6220.6.2023 poinformował strony postępowania o zakończeniu postępowania administracyjnego oraz zawiadomił o możliwości i terminie wypowiedzenia się oraz złożenia uwag i wniosków w sprawie. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Biorąc powyższe pod uwagę, postanowiono jak w sentencji niniejszej decyzji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Lublinie za pośrednictwem Wójta Gminy Gościeradów w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.
3. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.
4. Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy o ooś, niniejszą decyzję dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a, tej ustawy. Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem art. 72 ust. 4 i 4b ww. ustawy.



Z up. Wójta
SKARBNIK
mgr Sylwia Kuś

Za wydanie niniejszej decyzji pobrano opłatę skarbową w kwocie 205,00 zł, zgodnie z załącznikiem cz. I pkt 45 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r. poz. 2111).

Otrzymują:

1. ERKADO Sp. z o.o.
Gościeradów Folwark Osiedle POM 8,
23-275 Gościeradów
2. A/a.

Do wiadomości:

1. Strony postępowania poprzez obwieszczenie w BIP Urzędu Gminy Gościeradów.
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie, Wydział Spraw Terenowych IV
ul. Bohaterów Porytowego Wzgórza 35, 23-300 Janów Lubelski.
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kraśniku,
ul. Kościuszki 36, 23-200 Kraśnik.
4. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Stalowej Woli,
ul. Jagiellońska 17, 37-450 Stalowa Wola.
5. Starosta Kraśnicki (decyzja ostateczna)
Al. Niepodległości 20, 23-210 Kraśnik

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA
pn. „Budowa instalacji fotowoltaicznej Gościeradów o mocy do 1,5 MW wraz
z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą”

Planowana do realizacji inwestycja polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1,5 MW wraz z infrastrukturą techniczną niezbędną do dystrybucji energii. Przedsięwzięcie realizowane będzie przez firmę ERKADO Sp. z o.o. na działkach nr ewid. 412, 413 obręb Gościeradów Folwark, gmina Gościeradów, na terenie o łącznej powierzchni ok. 1,79 ha. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 50 m w kierunku południowym od działki nr ewid. 412 i około 20 m od działki nr ewid. 413. Obszar objęty inwestycją użytkowany jest rolniczo (grunty orne klasy RIIIb, RIVa).

Na pełen zakres inwestycyjny planowanego przedsięwzięcia składać się będą następujące elementy:

- naziemna instalacja fotowoltaiczna o mocy do 1,5 MW z modułami fotowoltaicznymi o mocy do 600W montowanymi na konstrukcji stalowej, ocynkowanej, mocowanej do gruntu metodą palowania, wysokość konstrukcji od poziomu gruntu - do 3 metrów,
- wewnętrzne linie kablowe nN AC i DC,
- wolnostojąca stacja transformatorowa 15/0,4 kV lub 15/0,8 kV o wymiarach do 7 x 3,5 x 3,5 m z transformatorem o mocy do 2 MW,
- magazyn energii elektrycznej o mocy do 2 MW o wymiarach do 13 x 7 x 3,5 m wyposażony w baterie akumulatorów w technologii Li-Ion oraz przetwornice AC/DC,
- linia kablowa SN 15 kV łącząca projektowaną stację transformatorową z istniejącą siecią elektroenergetyczną Inwestora,
- infrastruktura techniczna w tym: instalacja monitoringu, instalacja alarmowa, instalacja oświetlenia terenu,
- utwardzenie terenu przy stacji transformatorowej i magazynie energii elektrycznej o nawierzchni z kruszywa,
- ogrodzenie terenu z siatki ocynkowanej na słupach stalowych wysokości do 2 m z zachowaniem min. 10 cm prześwitu między ogrodzeniem, a powierzchnią gruntu.

W celu przekazania energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego zaplanowano stację transformatorową z transformatorem olejowym bądź suchym. Planowana stacja to stacja 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. 2022 poz. 1225).

Instalacja fotowoltaiczna będzie przyłączona do sieci elektroenergetycznej OSD poprzez istniejącą sieć wewnętrzną zakładu Inwestora. Głównym celem realizacji inwestycji jest zasilanie urządzeń zakładu produkcyjnego ERKADO Sp. z o.o., nadwyżki energii będą redukowane, przesyłane do sieci OSD lub do magazynu energii złożonym z ogniw bateryjnych Li-ION LFP. Ładowanie ogniw realizowane będzie przy pomocy dwukierunkowej

przetwornicy AC/DC. Zmagazynowana energia elektryczna wykorzystywana będzie w okresach, w których instalacja fotowoltaiczna nie zapewnia wystarczającej ilości energii elektrycznej. Automatyka zabezpieczeń, modernizacja istniejącego układu pomiarowo-rozliczeniowego zostanie zaprojektowana wg wydanych warunków przyłączenia przez lokalnego Operatora Energetycznego.

Po okresie eksploatacji (po około 25 latach) planowana jest likwidacja przedsięwzięcia, która polegać będzie na demontażu paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz rekultywacji terenu zajmowanego przez stalową konstrukcję pod farmę fotowoltaiczną. Rozbiórka elementów farmy będzie prowadzona ręcznie. Jedynie wbite uprzednio w grunt profile będą musiały zostać wyciągnięte za pomocą maszyn budowlanych np. ładowarki bądź dźwigu. Załadunku dźwigiem będą również wymagały inwertery, stacja transformatorowa. Rekultywacja będzie miała na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przed realizacyjnego oraz uzupełnieniu ewentualnych ubytków mas ziemnych powstałych w wyniku prowadzenia wykopów.

Na etapie eksploatacji wystąpi zapotrzebowanie na energię elektryczną oraz wodę do mycia paneli fotowoltaicznych, w przypadku gdy zanieczyszczenia nie zostaną skutecznie spłukiwane przez wody opadowe. Wody opadowe i roztopowe wprowadzane będą infiltracyjnie i powierzchniowo do gruntu.

Z up. Wójta

S K A R B N I K
mgr Sylwia Kuś