

Dywity, dnia 07.02.2023 r.

Roko Sp. z o.o.
ul. Białobrzaska 15/170
02-370 Warszawa

GP.6220.17.2022.KB

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 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 jedn. Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.), w oparciu o § 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.) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 27.12.2022 r., Pana Rafała Kotarba, reprezentującego firmę Roko sp. z o.o., ul. Białobrzaska 15/170, 02-370 Warszawa, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie

stwierdzam

- I. brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na *budowie farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą w miejscowości Frączki, gmina Dywity.***
- II. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wskazuję na konieczność podjęcia następujących działań:**
 1. Plac budowy należy wyposażyć w sorbenty. W przypadku wycieku substancji ropopochodnych i skażenia gruntu, przeprowadzić za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy rekultywację skażonego obszaru. Grunt oczyścić, a zebrane zanieczyszczenia przekazać do utylizacji wyspecjalizowanym w tym zakresie firmom.
 2. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy zapewnić rozwiązania techniczne umożliwiające zmagazynowanie, w razie awarii, całej objętości oleju, jaki zawiera dana jednostka.
 3. W razie konieczności mycia powierzchni paneli fotowoltaicznych do tego celu należy stosować wyłącznie wodę bez dodatkowych detergentów.
 4. Prace budowlane w rejonie cieką „Dopływ Radost” (identyfikator hydrograficzny cieką: 58449522) oraz terenu podmokłego należy prowadzić ze szczególną ostrożnością by nie dopuścić do ich zanieczyszczenia, szczególnie substancjami ropopochodnymi.
 5. Panele fotowoltaiczne i infrastrukturę towarzyszącą rozmieścić w sposób umożliwiający konserwację cieką: „Dopływ Radost” (identyfikator hydrograficzny cieką: 58449522).
 6. Rozmieścić panele fotowoltaiczne na terenie inwestycji w sposób umożliwiający zachowanie terenów podmokłych.
 7. Nie stosować chemicznych środków pielęgnacji zieleni na terenie elektrowni fotowoltaicznej.
 8. Miejsce gromadzenia odpadów zorganizować na nieprzepuszczalnym podłożu.

Integralną częścią decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia.

UZASADNIENIE

Dnia 27.12.2022 r., Pan Rafał Kotarba, reprezentujący firmę Roko sp. z o.o., ul. Białobrzaska 15/170, 02-370 Warszawa, wystąpił z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na ***budowie farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą w miejscowości Frączki, gmina Dywity.***

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jedn. Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), planowane przedsięwzięcie zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Zgodnie z 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 (tekst jedn. Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.) obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko stwierdza, w drodze postanowienia, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, uwzględniając łącznie następujące uwarunkowania:

- 1) rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:
 - a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie,
 - b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania 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 lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem,
 - c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi,
 - d) emisji i występowania innych uciążliwości,
 - e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu,
 - f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie,
 - g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji;
- 2) 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 - uwzględniające:
 - a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek,
 - b) obszary wybrzeży i środowisko morskie,
 - c) obszary górskie lub leśne,
 - d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych,
 - e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody,

- f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia,
 - g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne,
 - h) gęstość zaludnienia,
 - i) obszary przylegające do jezior,
 - j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej,
 - k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe;
- 3) rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1, wynikające z:
- a) zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać,
 - b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze,
 - c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania,
 - d) prawdopodobieństwa oddziaływania,
 - e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania,
 - f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania 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 lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem,
 - g) możliwości ograniczenia oddziaływania.

Wójt Gminy Dywity pismem z dnia 03.01.2023 r., znak: GP.6220.17.2022.KB wystąpił o opinie w przedmiotowej sprawie do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie opinią z dnia 13.01.2023 r. (data wpływu: 16.01.2023 r.), znak: BI.ZZŚ.4.4901.3.2023.MO, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem z dnia 16.01.2023 r., znak: WOOS.4220.3.2023.AB.1, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie opinią znak: ZNS.9022.2.1.2023.MG stwierdzili, że dla przedsięwzięcia polegającego na ***budowie farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą w miejscowości Frączki, gmina Dywity*** nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Z dokumentacji wynika, iż przedmiotowe przedsięwzięcia polega na budowie farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 3 MW na działce o numerze ewidencyjnym 171/3, obręb Frączki, gmina Dywity, powiat olsztyński, woj. warmińsko - mazurskie. Powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi ok. 3,03ha, z czego pod przedsięwzięcie przeznaczona będzie powierzchnia wynosząca ok. 2,7ha. Działka o numerze ewidencyjnym 171/3, na której planowana jest budowa elektrowni fotowoltaicznej, położona jest w terenie o lekko falistej rzeźbie, o rzędnych wynoszących około 160 m n.p.m. W północno- zachodniej części działki znajduje się obszar podmokły, który nie został włączony w teren realizacji przedsięwzięcia. W północno-wschodnim rogu działki znajduje się rów melioracyjny, który znajdzie się także poza obszarem realizacji przedsięwzięcia. Od strony wschodniej działki znajduje się droga dojazdowa do pól uprawnych, z której odbywał się będzie zjazd na teren. Teren realizacji przedsięwzięcia oraz jego najbliższe sąsiedztwo nie są terenami zabudowanymi oraz zamieszkałymi. Najbliższy budynek mieszkalny położony jest w odległości około 110 m od północnych granic terenu realizacji przedsięwzięcia.

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach leśnych, obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód

podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, a także na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone oraz uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

W skład inwestycji wchodzi następujące elementy:

- a) konstrukcje do instalacji paneli fotowoltaicznych,
- b) panele fotowoltaiczne (jednostronne lub dwustronne) o łącznej mocy do 3MW i o mocy jednostkowej w zakresie od 250 W do 1200 W, w liczbie do 12 000 sztuk,
- c) inwertery o mocy jednostkowej od 30 kW do 500 kW, w liczbie do 100 sztuk,
- d) maksymalnie dwie wolnostojące kontenerowe stacje transformatorowe średniego napięcia o powierzchni do 50 m² każda, z jednym lub dwoma transformatorami, których moc zostanie dostosowana do ostatecznej mocy farmy,
- e) pozostałe elementy infrastruktury niezbędne dla funkcjonowania elektrowni - m.in. instalacja monitorująca czy instalacja odgromowa.

Planowaną elektrownię fotowoltaiczną tworzyć będą panele fotowoltaiczne jednostronne lub dwustronne z wykorzystaniem konstrukcji statycznej, lub panele z automatycznym systemem naprowadzania modułów tzw. trackery, posadowione na ruchomej konstrukcji, która umożliwi przesuwanie się paneli względem położenia słońca. Konstrukcja osadzona będzie na słupkach stalowych bezpośrednio wbijanych w grunt lub mocowanych na stopie fundamentowej lub na słupkach strunobetonowych bezpośrednio wbijanych w grunt, a w przypadku trackerów solarnych – na stalowej konstrukcji na prefabrykowanym fundamencie betonowym lub na słupkach wbijanych w grunt. Panele fotowoltaiczne zostaną podzielone na sekcje, a następnie podłączone do inwerterów, w których nastąpi zmiana napięcia stałego DC na napięcie przemienną AC, pozwalająca połączyć instalację ze stacją transformatorową. Przewiduje się zastosowanie dwóch wolnostojących stacji transformatorowych o maksymalnej powierzchni do 50m². Stacja wyposażona zostanie także w rozdzielnicę AC, transformatory, rozdzielnicę średnich napięć, układ pomiaru energii, układ sterowania i kontroli, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ łączności, instalację oświetlenia, instalację ogrzewania i wentylacji oraz system monitoringu. Stacja transformatorowa to budynek prefabrykowany, o prostej bryle, pokryty płaskim dachem betonowym lub metalowym.

Na terenie elektrowni fotowoltaicznej wykonane zostaną dojścia i dojazdy oraz miejsca postojowe, do realizacji których wykorzystany zostanie grunt rodzimy z ewentualnymi domieszkami. Długość planowanych dojazdów nie przekroczy 1 km. W ramach realizacji przedsięwzięcia wykonane zostaną wykopy pod trasy kablowe oraz przyłącze do linii elektroenergetycznej średnich napięć. Dokładne warunki przyłączenia planowanej elektrowni fotowoltaicznej znane będą na dalszym etapie realizacji przedsięwzięcia. Zakłada się, że energia elektryczna z elektrowni fotowoltaicznej przekazana zostanie do sieci elektroenergetycznych lokalnego operatora systemu dystrybucyjnego za pomocą linii kablowej średniego napięcia, poprowadzonej pomiędzy stacją transformatorową, a słupem średnich napięć. Kable zostaną ułożone w ziemi na głębokości około 1 m, na podsypce piaskowej (około 10 cm) oraz pokryte zostaną warstwą piasku (około 10 cm), a następnie gruntem rodzimym. Dopuszcza się w przyszłości instalację w planowanej elektrowni fotowoltaicznej zintegrowanego systemu magazynowania energii.

Energia pobierana będzie przede wszystkim dla celów oświetlenia obiektu (do 500 kWh/rocznie). Potrzeby własne instalacji (np. oświetlenie, monitoring) zostaną pokryte przez samokonsumpcję energii elektrycznej wyprodukowanej w elektrowni fotowoltaicznej, a w nocy energia będzie pobierana z lokalnej sieci elektroenergetycznej.

Teren zaplecza budowlanego zostanie wygrodzony i zlokalizowany w miejscu, do którego zapewniony zostanie swobodny dostęp z drogi dojazdowej, w oddaleniu od zabudowy podlegającej ochronie akustycznej, a jego powierzchnia wyznaczona zostanie z zapewnieniem oszczędnego korzystania z terenu i minimalnego przekształcenia jego powierzchni. Zaplecze budowy zostanie zorganizowane na szczelnym podłożu, a wszelkie materiały i narzędzia zabezpieczone zostaną przed wpływem warunków meteorologicznych. Transport elementów konstrukcji i wyposażenia będzie realizowany po wyznaczonych i oznakowanych trasach, przy użyciu sprawnych maszyn i urządzeń.

Dowożony materiał będzie składany w wyznaczonym do tego miejscu, w miarę możliwości w niewielkiej odległości od wjazdu na teren elektrowni fotowoltaicznej, aby uniknąć rozjeżdżania terenu przez samochody. W celu ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza na etapie prac budowlanych przewiduje się, w przypadku bardzo dużego zapylenia, zraszanie szlaków komunikacyjnych czystą wodą lub mycie kół pojazdów opuszczających teren budowy. Samochody będą poruszać się z ograniczoną prędkością. Tankowanie pojazdów oraz naprawy sprzętów odbywać się będą poza terenem realizacji przedsięwzięcia.

Oddziaływanie inwestycji na etapie budowy polegać będzie na krótkotrwałym wzroście emisji zanieczyszczeń do powietrza, w szczególności pyłów, spalin a także hałasu na skutek transportu samochodów ciężarowych przewożących elementy konstrukcyjne jak i pracy maszyn budowlanych. Oddziaływanie to nie będzie jednak znaczące i nie spowoduje pogorszenia jakości powietrza. Oddziaływanie hałasu jest przejściowe związane z wykorzystaniem maszyn, środków transportu oraz narzędzi mechanicznych w czasie prac budowlanych i montażowych. Hałas emitowany do środowiska będzie występował okresowo oraz ze zmienną dynamiką. Założono, że prace budowlane odbywać się będą w porze dziennej, tj. w godz. 6.00-22.00.

W czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej źródło hałasu mogą stanowić transformator oraz inwertery. W przypadku farm fotowoltaicznych stosowane są inwertery mogące generować dźwięki na poziomie dochodzącym do 45 dB, jednak jedynie w bezpośrednim otoczeniu urządzenia. Wraz z odległością poziom natężenia dźwięku spada i poza granicami elektrowni fotowoltaicznej urządzenia te nie są słyszalne. W analizowanym przypadku miejsce planowanego posadowienia najbliższego budynku stacji transformatorowej zlokalizowane zostanie w odległości ok. 225 m od zabudowy mieszkalnej, która jest odległością gwarantującą dotrzymanie standardów akustycznych w sąsiedztwie realizacji przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę powyższe, tj. zastosowanie typowego rozwiązania w zakresie mocy transformatora, montaż urządzeń w budynku stacyjnym, który stanowił będzie skuteczną ochronę przed hałasem, jak również mając na względzie lokalizację budynku stacji transformatorowej w znacznej odległości od zabudowy mieszkalnej, należy uznać, że w sąsiedztwie realizacji przedsięwzięcia nie dojdzie do sytuacji, w której naruszone zostaną standardy akustyczne.

W czasie realizacji przedsięwzięcia przewidziane zostanie miejsce na bezpieczne składowanie narzędzi i niektórych materiałów budowlanych (np. cementu) w postaci np. garażu blaszanego, co pozwoli zabezpieczyć środowisko wodno-gruntowe przed ewentualną infiltracją wód opadowych zawierających zanieczyszczenia. Wszelkie materiały budowlane zostaną także zabezpieczone materiałami hydroizolacyjnymi przed niekorzystnym wpływem czynników atmosferycznych. Na etapie budowy zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet. W ramach przedsięwzięcia planowane jest wykorzystanie transformatora suchego lub olejowego z misami olejowymi o pojemności zapewniającej skuteczne i bezpieczne dla środowiska przechwytywanie niepożądanego wycieku 100% oleju oraz przejście wody opadowej lub wody z akcji gaśniczej.

Podczas funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki technologiczne i socjalno-bytowe, nie przewiduje się wykorzystania surowców i materiałów oraz paliw.

W czasie eksploatacji przedsięwzięcia wody opadowe i roztopowe będą spływać powierzchniowo po panelach fotowoltaicznych do gleby. Woda zużywana będzie jedynie na potrzeby czyszczenia paneli, które odbywać się będzie bez wykorzystywania środków chemicznych, za pomocą myjki ciśnieniowej oraz szczotki. Woda do mycia paneli dowożona będzie beczkowozem, a częstotliwość mycia paneli to ok. 1-2 razy w roku, szczególnie w okresie po ustaniu pylenia drzew. Przewiduje się także możliwość doraźnego mycia paneli, w przypadku stwierdzenia większych zabrudzeń. Ilość wykorzystanej wody zależeć będzie od stopnia zanieczyszczenia paneli.

Powstające na etapie realizacji prac budowlanych odpady gromadzone będą selektywnie w szczelnych kontenerach i pojemnikach (pojemniki będą zamykane, a w razie potrzeby wyposażone w system wentylacji, np. w przypadku pojemnika na bioodpady), na nieprzepuszczalnym podłożu, a następnie przekazywane będą firmom posiadającym stosowne pozwolenia. Podczas umieszczania linii kablowych w ziemi, zarówno w czasie realizacji obiektów

infrastruktury elektrowni fotowoltaicznej, jak i w czasie wykonywania przyłącza do sieci elektroenergetycznej, wierzchnia warstwa gruntu zostanie tymczasowo złożona bezpośrednio przy wykopie, a następnie wykorzystana zostanie do jego zasypania. W czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej przewiduje się sporadyczne powstawanie odpadów, w czasie prac remontowych lub konserwatorskich. Odpady powstałe podczas eksploatacji do czasu odbioru przez uprawnione podmioty będą gromadzone selektywnie, w miejscach do tego przystosowanych i zabezpieczonych przed niekorzystnym wpływem warunków meteorologicznych.

Działania podejmowane w celu budowy elektrowni fotowoltaicznej nie będą stanowiły źródła emisji promieniowania elektromagnetycznego. W przypadku projektowanej elektrowni fotowoltaicznej energia elektryczna będzie kierowana linią kablową niskiego napięcia do wewnętrznego transformatora. Transformator zostanie umieszczony w stacji transformatorowej, która stanowi bardzo słabe źródło promieniowania elektromagnetycznego. Źródłem niewielkiego pola elektromagnetycznego mogą być także linie kablowe średniego napięcia, dostarczające energię wyprodukowaną w elektrowni fotowoltaicznej do sieci elektroenergetycznej. Kable te zostaną umieszczone w wykopach o głębokości około 1 m i szerokości 0,5 m, zatem ich wpływ na lokalne pole elektromagnetyczne będzie pomijalny.

W czasie likwidacji przedsięwzięcia planuje się wytwarzanie niewielkiej ilości ścieków bytowych, które odprowadzane będą do tymczasowego, bezodpływowego zbiornika ścieków na terenie zaplecza sanitarnego wykonawcy prac rozbiórkowych. Nie przewiduje się wytwarzania ścieków technologicznych. Niewielki wzrost poziomu emisji hałasu do środowiska będzie miał miejsce w czasie prowadzenia prac rozbiórkowych, a następnie w czasie rekultywacji terenu. Oddziaływanie w zakresie emisji substancji do powietrza na etapie likwidacji przedsięwzięcia, w zakresie źródeł emisji będzie zbliżone do oddziaływań na etapie realizacji. Etap likwidacji przedsięwzięcia będzie związany z demontażem wielu podzespołów elektrowni fotowoltaicznej, stanowiących cenne źródła materiałów oraz mogących zostać poddanych odzyskowi. Po ewentualnej likwidacji przedsięwzięcia, panele fotowoltaiczne zostaną poddane recyklingowi w sposób, na jaki pozwalać będzie dostępna w czasie likwidacji technologia.

Elektrownie fotowoltaiczne nie są zagrożone ryzykiem wystąpienia poważnej awarii. Ponieważ w czasie funkcjonowania przedsięwzięcia mogą pojawić się niegroźne awarie pojedynczych ogniw, przewidziano zachowanie wysokich standardów projektowania oraz realizacji przedsięwzięcia. W celu minimalizacji ryzyka awarii spowodowanej niekorzystnymi warunkami atmosferycznymi, teren elektrowni fotowoltaicznej wyposażony zostanie w system zabezpieczeń, na który składać się będą: ochrona odgromowa, ochrona przeciwprzepięciowa, ochrona przetężeniowa i zwarciowa, izolowanie i rozłączanie oraz ochrona przeciwporażeniowa.

Ryzyko wystąpienia katastrof naturalnych, czy budowlanych w czasie realizacji przedsięwzięcia, jak i w fazie eksploatacji, ocenia się jako niewielkie. Teren planowanej elektrowni fotowoltaicznej nie znajduje się na obszarze zagrożonym występowaniem ekstremalnych zjawisk meteorologicznych, hydrologicznych (nie jest to obszar zagrożony powodzią) lub geomorfologicznych (nie jest to obszar zagrożony występowaniem osuwisk). Ponadto, ze względu na skalę i charakter działań planowane przedsięwzięcie nie będzie powodować wystąpienia potencjalnej katastrofy naturalnej (m.in. z uwagi na brak ingerencji oraz przekształceń elementów środowiska gruntowo-wodnego, a także z uwagi na planowane środki zabezpieczające w postaci m.in. mis olejowych na stanowiskach transformatorów). W celu ograniczenia ryzyka wystąpienia zdarzeń niebezpiecznych w czasie budowy elektrowni fotowoltaicznej zapewniona zostanie wysoka jakość działań przygotowawczych, projektowych oraz wykonawczych. W czasie eksploatacji obiekt będzie funkcjonował zgodnie z przeznaczeniem, a potencjalne remonty lub inne konieczne prace wykonywane będą zgodnie z zasadami i normami stosowanymi dla tego działań.

Zaplanowana do realizacji inwestycja wchodzi w skład sektora energetyki odnawialnej, dzięki czemu będzie miała wpływ na ograniczenie emisji gazów cieplarnianych przez energetykę konwencjonalną. Planowana instalacja wykonana zostanie z materiałów wykazujących odporność na wysokie temperatury. Biorąc jednak pod uwagę, że w okresie letnim mogą pojawiać się ekstremalne fale upałów, przewiduje się, że może zaistnieć potrzeba wdrożenia działań wspomagających pracę i wydajność systemu, tj. związanych z dodatkowym chłodzeniem. W ramach takiego działania

przewiduje się jedynie zastosowanie systemu delikatnego zraszania powierzchni paneli z wykorzystaniem czystej wody, która dowożona będzie beczkowozem na teren elektrowni fotowoltaicznej. Nie planuje się wykorzystywania wraz z wodą żadnego typu chłodziw, zawierających substancje chemiczne, które mogłyby infiltrować w grunt i powodować jego zanieczyszczenie.

Przedmiotowa inwestycja położona będzie w dorzeczu Pregocy, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregocy, przyjęty Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. 2016 r. poz. 1959).

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami korytarzy ekologicznych oraz formami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916, z późn. zrn.), w tym poza obszarami Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Najbliżej położony obszar Natura 2000 to Swajnie PLH280046 (oddalony o ponad 9 km od inwestycji). Ze względu na usytuowanie planowanej instalacji oraz jej charakter i skalę nie przewiduje się jej negatywnego wpływu na gatunki, dla których obszary te wyznaczono i ich siedliska oraz na integralność tych obszarów.

Na terenie elektrowni nie przewiduje się realizacji obiektów wysokich, o znacznej powierzchni, które formą lub kolorem mogłyby przyciągać wzrok. Ogrodzenie wykonane zostanie w neutralnych dla otoczenia barwach. Budynki stacji transformatorowych będą miały neutralne odcienie, tj. odcienie szarości lub szarej zieleni, aby zminimalizować widoczność w krajobrazie. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie przewiduje się wycinki drzew.

Poza miejscami koniecznymi do zajęcia przez elementy infrastruktury i wyposażenia elektrowni fotowoltaicznej, pozostała część terenu będzie powierzchnią biologicznie czynną, pozostawioną do naturalnej sukcesji traw i roślin zielnych. Przewiduje się wykaszanie terenu przedsięwzięcia. Nie planuje się stosowania chemicznych środków pielęgnacji zieleni.

Wszelkie drzewa, które mogłyby znaleźć się w strefie oddziaływania inwestycji zostaną odpowiednio zabezpieczone przed ewentualnymi uszkodzeniami. Teren realizacji przedsięwzięcia zostanie ogrodzony, a prace prowadzone będą w odległości co najmniej kilkunastu-kilkudziesięciu metrów od miejsca występowania drzew lub krzewów. W razie potrzeby, w ramach zabezpieczenia drzew, ich pnie zostaną zabezpieczone do wysokości pierwszych gałęzi, a pomiędzy deski i pień włożony zostanie materiał izolacyjny (np. maty słomiane). Nisko osadzone gałęzie zostaną podwiązane. Trasy poruszania się ludzi i sprzętu budowlanego oraz miejsca składowania materiałów wyznaczone zostaną w bezpiecznej odległości od zadrzewień i krzewów, poza obrębem systemu korzeniowego drzew i krzewów.

Z uwagi na ochronę zwierząt, usuwanie warstw ziemi w czasie wykonywania wykopów będzie odbywać się na małych odcinkach, z niewielkim frontem robót. Teren wykonywania wykopów zostanie ogrodzony i odpowiednio zabezpieczony. Wykopy utrzymywane będą bez wody stojącej, aby nie stanowiły czynnika wabiącego. W celu zabezpieczenia małych zwierząt przed wykopami oraz innymi miejscami, które mogą stanowić dla nich pułapkę, odbywać się będzie także wizualna kontrola terenu, szczególnie przed rozpoczęciem prac. W przypadku stwierdzenia obecności zwierząt, zostaną one niezwłocznie odłowione przy pomocy siatki lub podbieraków i przeniesione w bezpieczne miejsce, poza terenem prowadzonych robót. Również przed zasypaniem wykopów przeprowadzona zostanie każdorazowo inspekcja obecności zwierząt, a w przypadku ich stwierdzenia - przeprowadzona zostanie ewakuacja zwierząt.

Z uwagi na zastosowanie powłok antyrefleksyjnych na powierzchni paneli fotowoltaicznych nie przewiduje się wystąpienia efektu tzw. lustra lub tafli wody. Tym samym nie będą pojawiać się rozbłyśki oślepiające ptaki w locie, szczególnie ptaki drapieżne. Zastosowanie powłok antyrefleksyjnych pozwoli na eliminację efektu podobnego do odbicia promieni słonecznych od tafli wody w zbiornikach wodnych, co mogłoby wabić zmylone ptaki na teren elektrowni fotowoltaicznej.

W ramach realizacji przedsięwzięcia planuje się wykonanie oświetlenia obiektów farmy fotowoltaicznej z wykorzystaniem m.in. niskich lamp skierowanych w dół z technologiami typu LED oraz rozwiązań pozwalających na włączanie oświetlenia np. w przypadku detekcji ruchu.

Inwestor planuje ogrodzenie terenu inwestycji w taki sposób, aby ogrodzenie nie stanowiło bariery dla małych zwierząt (płazów, gadów, małych ssaków) - zapewnione zostanie rozwiązanie pozostawienia przestrzeni pomiędzy ogrodzeniem a gruntem (ok. 20 cm), które umożliwi małym zwierzętom swobodne przemieszczanie się w ramach lokalnego korytarza ekologicznego. Dolna krawędź ogrodzenia nie będzie zawierała ostrych, odstających elementów, które mogłyby powodować możliwość kaleczenia zwierząt.

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży i środowisk morskich, obszarach górskich, obszarach leśnych, wodno-błotnych, w tym siedliskach łągowych oraz ujściach rzek, strefach ochronnych ujęć wód oraz obszarach chronionych zbiorników wód śródlądowych, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Na terenie inwestycji nie występują obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, ani uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie leży w obszarach przylegających do jezior. W obszarze planowanego przedsięwzięcia nie znajdują się inne przedsięwzięcia, których oddziaływanie może kumulować się z projektem.

Z uwagi na skalę i zakres planowanego przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny, bez ryzyka transgranicznych oddziaływań na środowisko.

Po przeanalizowaniu załączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy o oś, a w szczególności rodzaju, charakteru, usytuowania projektowanej inwestycji oraz skali możliwego jej oddziaływania na środowisko stwierdzono, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Mając na uwadze powyższe, nie przeprowadzono oceny oddziaływania na środowisko przed wydaniem niniejszej decyzji.

POUCZENIE

1. Decyzję niniejszą należy dołączyć do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 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 (tekst jedn. Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.), nie później niż w okresie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. W przypadku określonym w art. 72 ust. 4 powyższej ustawy złożenie wniosku może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

2. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie za pośrednictwem Wójta Gminy Dywity do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie w terminie 14 dni od jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załącznik:

Charakterystyka przedsięwzięcia.

Z up. WÓJTA GMINY
Waldemar Szydlik
SEKRETARZ GMINY

Otrzymują:

1. Adresat,
2. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie.
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie.
4. Starostwo Powiatowe w Olsztynie.

ZAŁĄCZNIK
do decyzji nr GP.6220.17.2022.KB z dnia 07.02.2023 r.

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 3MW na działce o numerze ewidencyjnym 171/3, obręb Frączki, gmina Dywity, powiat olsztyński, woj. warmińsko - mazurskie. Powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi ok. 3,03ha, z czego pod przedsięwzięcie przeznaczona będzie powierzchnia wynosząca ok. 2,7ha.

W skład inwestycji wchodzi następujące elementy:

- f) konstrukcje do instalacji paneli fotowoltaicznych,
- g) panele fotowoltaiczne (jednostronne lub dwustronne) o łącznej mocy do 3MW i o mocy jednostkowej w zakresie od 250 W do 1200 W, w liczbie do 12 000 sztuk,
- h) inwertery o mocy jednostkowej od 30 kW do 500 kW, w liczbie do 100 sztuk,
- i) maksymalnie dwie wolnostojące kontenerowe stacje transformatorowe średniego napięcia o powierzchni do 50 m² każda, z jednym lub dwoma transformatorami, których moc zostanie dostosowana do ostatecznej mocy farmy,
- j) pozostałe elementy infrastruktury niezbędne dla funkcjonowania elektrowni - m.in. instalacja monitorująca czy instalacja odgromowa.

Planowaną elektrownię fotowoltaiczną tworzyć będą panele fotowoltaiczne jednostronne lub dwustronne z wykorzystaniem konstrukcji statycznej, lub panele z automatycznym systemem naprowadzania modułów tzw. trackery, posadowione na ruchomej konstrukcji, która umożliwi przesuwanie się paneli względem położenia słońca. Konstrukcja osadzona będzie na słupkach stalowych bezpośrednio wbijanych w grunt lub mocowanych na stopie fundamentowej lub na słupkach strunobetonowych bezpośrednio wbijanych w grunt, a w przypadku trackerów solarnych – na stalowej konstrukcji na prefabrykowanym fundamencie betonowym lub na słupkach wbijanych w grunt. Panele fotowoltaiczne zostaną podzielone na sekcje, a następnie podłączone do inwerterów, w których nastąpi zmiana napięcia stałego DC na napięcie przemienne AC, pozwalająca połączyć instalację ze stacją transformatorową. Przewiduje się zastosowanie dwóch wolnostojących stacji transformatorowych o maksymalnej powierzchni do 50m². Stacja wyposażona zostanie także w rozdzielnicę AC, transformatory, rozdzielnicę średnich napięć, układ pomiaru energii, układ sterowania i kontroli, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ łączności, instalację oświetlenia, instalację ogrzewania i wentylacji oraz system monitoringu. Stacja transformatorowa to budynek prefabrykowany, o prostej bryle, pokryty płaskim dachem betonowym lub metalowym.

Na terenie elektrowni fotowoltaicznej wykonane zostaną dojścia i dojazdy oraz miejsca postojowe, do realizacji których wykorzystany zostanie grunt rodzimy z ewentualnymi domieszkami. Długość planowanych dojazdów nie przekroczy 1 km. W ramach realizacji przedsięwzięcia wykonane zostaną wykopy pod trasy kablowe oraz przyłącze do linii elektroenergetycznej średnich napięć. Dokładne warunki przyłączenia planowanej elektrowni fotowoltaicznej znane będą na dalszym etapie realizacji przedsięwzięcia. Zakłada się, że energia elektryczna z elektrowni fotowoltaicznej przekazana zostanie do sieci elektroenergetycznych lokalnego operatora systemu dystrybucyjnego za pomocą linii kablowej średniego napięcia, poprowadzonej pomiędzy stacją transformatorową, a słupem średnich napięć. Kable zostaną ułożone w ziemi na głębokości około 1 m, na podsypce piaskowej (około 10 cm) oraz pokryte zostaną warstwą piasku (około 10 cm), a następnie gruntem rodzimym. Dopuszcza się w przyszłości instalację w planowanej elektrowni fotowoltaicznej zintegrowanego systemu magazynowania energii.

Energia pobierana będzie przede wszystkim dla celów oświetlenia obiektu (do 500 kWh/rocznie). Potrzeby własne instalacji (np. oświetlenie, monitoring) zostaną pokryte przez samokonsumpcję energii elektrycznej wyprodukowanej w elektrowni fotowoltaicznej, a w nocy energia będzie pobierana z lokalnej sieci elektroenergetycznej.

Teren zaplecza budowlanego zostanie wygradzony i zlokalizowany w miejscu, do którego zapewniony zostanie swobodny dostęp z drogi dojazdowej, w oddaleniu od zabudowy podlegającej ochronie akustycznej, a jego powierzchnia wyznaczona zostanie z zapewnieniem oszczędnego korzystania z terenu i minimalnego przekształcenia jego powierzchni. Zaplecze budowy zostanie zorganizowane na szczelnym podłożu, a wszelkie materiały i narzędzia zabezpieczone zostaną przed wpływem warunków meteorologicznych. Transport elementów konstrukcji i wyposażenia będzie realizowany po wyznaczonych i oznakowanych trasach, przy użyciu sprawnych maszyn i urządzeń. Dowożony materiał będzie składany w wyznaczonym do tego miejscu, w miarę możliwości w niewielkiej odległości od wjazdu na teren elektrowni fotowoltaicznej, aby uniknąć rozjeżdżania terenu przez samochody. W celu ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza na etapie prac budowlanych przewiduje się, w przypadku bardzo dużego zapylenia, zraszanie szlaków komunikacyjnych czystą wodą lub mycie kół pojazdów opuszczających teren budowy. Samochody będą poruszać się z ograniczoną prędkością. Tankowanie pojazdów oraz naprawy sprzętów odbywać się będą poza terenem realizacji przedsięwzięcia.

Oddziaływanie inwestycji na etapie budowy polegać będzie na krótkotrwałym wzroście emisji zanieczyszczeń do powietrza, w szczególności pyłów, spalin a także hałasu na wskutek transportu samochodów ciężarowych przewożących elementy konstrukcyjne jak i pracy maszyn budowlanych. Oddziaływanie to nie będzie jednak znaczące i nie spowoduje pogorszenia jakości powietrza. Oddziaływanie hałasu jest przejściowe związane z wykorzystaniem maszyn, środków transportu oraz narzędzi mechanicznych w czasie prac budowlanych i montażowych. Hałas emitowany do środowiska będzie występował okresowo oraz ze zmienną dynamiką. Założono, że prace budowlane odbywać się będą w porze dziennej, tj. w godz. 6.00-22.00.

W czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej źródło hałasu mogą stanowić transformator oraz inwertery. W przypadku farm fotowoltaicznych stosowane są inwertery mogące generować dźwięki na poziomie dochodzącym do 45 dB, jednak jedynie w bezpośrednim otoczeniu urządzenia. Wraz z odległością poziom natężenia dźwięku spada i poza granicami elektrowni fotowoltaicznej urządzenia te nie są słyszalne. W analizowanym przypadku miejsce planowanego posadowienia najbliższego budynku stacji transformatorowej zlokalizowane zostanie w odległości ok. 225 m od zabudowy mieszkalnej, która jest odległością gwarantującą dotrzymanie standardów akustycznych w sąsiedztwie realizacji przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę powyższe, tj. zastosowanie typowego rozwiązania w zakresie mocy transformatora, montaż urządzeń w budynku stacyjnym, który stanowił będzie skuteczną ochronę przed hałasem, jak również mając na względzie lokalizację budynku stacji transformatorowej w znacznej odległości od zabudowy mieszkalnej, należy uznać, że w sąsiedztwie realizacji przedsięwzięcia nie dojdzie do sytuacji, w której naruszone zostaną standardy akustyczne.

W czasie realizacji przedsięwzięcia przewidziane zostanie miejsce na bezpieczne składowanie narzędzi i niektórych materiałów budowlanych (np. cementu) w postaci np. garażu blaszanego, co pozwoli zabezpieczyć środowisko wodno-gruntowe przed ewentualną infiltracją wód opadowych zawierających zanieczyszczenia. Wszelkie materiały budowlane zostaną także zabezpieczone materiałami hydroizolacyjnymi przed niekorzystnym wpływem czynników atmosferycznych. Na etapie budowy zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet. W ramach przedsięwzięcia planowane jest wykorzystanie transformatora suchego lub olejowego z misami olejowymi o pojemności zapewniającej skuteczne i bezpieczne dla środowiska przechwytywanie niepożądanego wycieku 100% oleju oraz przejście wody opadowej lub wody z akcji gaśniczej.

Podczas funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki technologiczne i socjalno-bytowe, nie przewiduje się wykorzystania surowców i materiałów oraz paliw.

W czasie eksploatacji przedsięwzięcia wody opadowe i roztopowe będą spływać powierzchniowo po panelach fotowoltaicznych do gleby. Woda zużywana będzie jedynie na potrzeby czyszczenia paneli, które odbywać się będzie bez wykorzystywania środków chemicznych, za pomocą myjki ciśnieniowej oraz szczotki. Woda do mycia paneli dowożona będzie beczkowitzem, a częstotliwość mycia paneli to ok. 1-2 razy w roku, szczególnie w okresie

po ustaniu pylenia drzew. Przewiduje się także możliwość doraźnego mycia paneli, w przypadku stwierdzenia większych zabrudzeń. Ilość wykorzystanej wody zależeć będzie od stopnia zanieczyszczenia paneli.

Powstające na etapie realizacji prac budowlanych odpady gromadzone będą selektywnie w szczelnych kontenerach i pojemnikach (pojemniki będą zamykane, a w razie potrzeby wyposażone w system wentylacji, np. w przypadku pojemnika na bioodpady), na nieprzepuszczalnym podłożu, a następnie przekazywane będą firmom posiadającym stosowne pozwolenia. Podczas umieszczania linii kablowych w ziemi, zarówno w czasie realizacji obiektów infrastruktury elektrowni fotowoltaicznej, jak i w czasie wykonywania przyłącza do sieci elektroenergetycznej, wierzchnia warstwa gruntu zostanie tymczasowo złożona bezpośrednio przy wykopie, a następnie wykorzystana zostanie do jego zasypania. W czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej przewiduje się sporadyczne powstawanie odpadów, w czasie prac remontowych lub konserwatorskich. Odpady powstałe podczas eksploatacji do czasu odbioru przez uprawnione podmioty będą gromadzone selektywnie, w miejscach do tego przystosowanych i zabezpieczonych przed niekorzystnym wpływem warunków meteorologicznych.

Działania podejmowane w celu budowy elektrowni fotowoltaicznej nie będą stanowiły źródła emisji promieniowania elektromagnetycznego. W przypadku projektowanej elektrowni fotowoltaicznej energia elektryczna będzie kierowana linią kablową niskiego napięcia do wewnętrznego transformatora. Transformator zostanie umieszczony w stacji transformatorowej, która stanowi bardzo słabe źródło promieniowania elektromagnetycznego. Źródłem niewielkiego pola elektromagnetycznego mogą być także linie kablowe średniego napięcia, dostarczające energię wyprodukowaną w elektrowni fotowoltaicznej do sieci elektroenergetycznej. Kable te zostaną umieszczone w wykopach o głębokości około 1 m i szerokości 0,5 m, zatem ich wpływ na lokalne pole elektromagnetyczne będzie pomijalny.

W czasie likwidacji przedsięwzięcia planuje się wytwarzanie niewielkiej ilości ścieków bytowych, które odprowadzane będą do tymczasowego, bezodpływowego zbiornika ścieków na terenie zaplecza sanitarnego wykonawcy prac rozbiórkowych. Nie przewiduje się wytwarzania ścieków technologicznych. Niewielki wzrost poziomu emisji hałasu do środowiska będzie miał miejsce w czasie prowadzenia prac rozbiórkowych, a następnie w czasie rekultywacji terenu. Oddziaływanie w zakresie emisji substancji do powietrza na etapie likwidacji przedsięwzięcia, w zakresie źródeł emisji będzie zbliżone do oddziaływań na etapie realizacji. Etap likwidacji przedsięwzięcia będzie związany z demontażem wielu podzespołów elektrowni fotowoltaicznej, stanowiących cenne źródła materiałów oraz mogących zostać poddanych odzyskowi. Po ewentualnej likwidacji przedsięwzięcia, panele fotowoltaiczne zostaną poddane recyklingowi w sposób, na jaki pozwalać będzie dostępna w czasie likwidacji technologia.

Zaplanowana do realizacji inwestycja wchodzi w skład sektora energetyki odnawialnej, dzięki czemu będzie miała wpływ na ograniczenie emisji gazów cieplarnianych przez energetykę konwencjonalną. Planowana instalacja wykonana zostanie z materiałów wykazujących odporność na wysokie temperatury. Biorąc jednak pod uwagę, że w okresie letnim mogą pojawiać się ekstremalne fale upałów, przewiduje się, że może zaistnieć potrzeba wdrożenia działań wspomagających pracę i wydajność systemu, tj. związanych z dodatkowym chłodzeniem. W ramach takiego działania przewiduje się jedynie zastosowanie systemu delikatnego zraszania powierzchni paneli z wykorzystaniem czystej wody, która dowożona będzie beczkowitzem na teren elektrowni fotowoltaicznej. Nie planuje się wykorzystywania wraz z wodą żadnego typu chłodziw, zawierających substancje chemiczne, które mogłyby infiltrować w grunt i powodować jego zanieczyszczenie.

Na terenie elektrowni nie przewiduje się realizacji obiektów wysokich, o znacznej powierzchni, które formą lub kolorem mogłyby przyciągać wzrok. Ogrodzenie wykonane zostanie w neutralnych dla otoczenia barwach. Budynki stacji transformatorowych będą miały neutralne odcienie, tj. odcienie szarości lub szarej zieleni, aby zminimalizować widoczność w krajobrazie. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie przewiduje się wycinki drzew.

Poza miejscami koniecznymi do zajęcia przez elementy infrastruktury i wyposażenia elektrowni fotowoltaicznej, pozostała część terenu będzie powierzchnią biologicznie czynną,

pozostawioną do naturalnej sukcesji traw i roślin zielnych. Przewiduje się wykaszanie terenu przedsięwzięcia. Nie planuje się stosowania chemicznych środków pielęgnacji zieleni.

W ramach realizacji przedsięwzięcia planuje się wykonanie oświetlenia obiektów farmy fotowoltaicznej z wykorzystaniem m.in. niskich lamp skierowanych w dół z technologiami typu LED oraz rozwiązań pozwalających na włączanie oświetlenia np. w przypadku detekcji ruchu.

Inwestor planuje ogrodzenie terenu inwestycji w taki sposób, aby ogrodzenie nie stanowiło bariery dla małych zwierząt (płazów, gadów, małych ssaków) - zapewnione zostanie rozwiązanie pozostawienia przestrzeni pomiędzy ogrodzeniem a gruntem (ok. 20cm), które umożliwi małym zwierzętom swobodne przemieszczanie się w ramach lokalnego korytarza ekologicznego. Dolna krawędź ogrodzenia nie będzie zawierała ostrych, odstających elementów, które mogłyby powodować możliwość kaleczenia zwierząt.

Z up. WÓJTA GMINY
Waldemar Szydlik
SEKRETARZ GMINY