

Wiżajny, dnia 6 lutego 2024 r.

**WÓJT GMINY WIŻAJNY**  
**ul. Szkolna 11**  
**16-407 Wiżajny**  
**PRG.6220.5.2023**

## **DECYZJA** **O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 104 i 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.), w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 i art. 85 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54a lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz.U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku firmy UNITE PV 6 Sp. z o.o. z siedzibą Al. Jerozolimskie 100, 00-807 Warszawa, z dnia 27.11.2023 r. [data wpływu: 29.11.2023 r.],

### **Wójt Gminy Wiżajny**

- 1) stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pod nazwą: **„Budowa farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewid. 13 w obrębie Okliny, gmina Wiżajny”**;
- 2) zobowiązuje do spełnienia następujących wymagań:
  - a) farmę fotowoltaiczną zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 100 m od linii brzegowej jeziora Oklinek;
  - b) plac budowy, zaplecze oraz wszelkie bazy materiałowe i sprzętowe należy ograniczyć do możliwie najmniejszych powierzchni, w pierwszej kolejności powinno się do tego wykorzystać tereny już przekształcone antropogenicznie;
  - c) plac budowy wyposażać w wystarczającą ilość środków do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych;
  - d) z terenu zainwestowania wyłączyć obszary od wód zależne (typu mokradła, zabagnienia, podmokłe łąki) w celu zachowania panujących na danym terenie stosunków wodnych;
  - e) wszelkie prace wykonywać przy użyciu sprzętu sprawnego technicznie;
  - f) w przypadku awarii skutkującej rozlaniem lub wyciekami substancji mogących zanieczyścić środowisko gruntowo-wodne, zanieczyszczone masy ziemne zebrać i poddać neutralizacji;
  - g) ścieki socjalno-bytowe magazynować w szczelnym zbiorniku bezodpływowym. Systematyczny odbiór ścieków zgromadzonych w zbiorniku bezodpływowym powinien odbywać się przez uprawnione w tym zakresie podmioty;
  - h) mycie paneli prowadzić z wykorzystaniem czystej wody, bez użycia środków chemicznych lub stosując technologię bezwodną;
  - i) odpady gromadzić i magazynować zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami;
  - j) na terenie farmy fotowoltaicznej nie stosować substancji ograniczających wzrost roślin.

## UZASADNIENIE

W dniu 27.11.2023 r. [data wpływu: 29.11.2023 r.] firma UNITE PV 6 Sp. z o.o. z siedzibą Al. Jerozolimskie 100, 00-807 Warszawa, wystąpiła do Wójta Gminy Wiżajny z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację ww. przedsięwzięcia. We wniosku oraz karcie informacyjnej wraz z załącznikami graficznymi zostały zawarte informacje charakteryzujące przedsięwzięcie.

Karta informacyjna wniosku zamieszczona została w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie, prowadzonym na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Samorządu Gminy Wiżajny.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54a lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz.U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), planowana inwestycja należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których może zostać nałożony obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko:

- zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż 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.

W niniejszej sprawie ustalono, że liczba stron postępowania przekracza 10, stąd zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, zastosowano przepis art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego o zawiadamianiu stron o czynnościach organu poprzez publiczne obwieszczenie.

Wobec powyższego w dniu 04.12.2023 r. strony zostały powiadomione o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanej inwestycji poprzez obwieszczenie o zasięgu lokalnym.

W związku z prowadzonym postępowaniem, Wójt Gminy Wiżajny wystąpił do organów uzgadniających, tj.: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku Wydziału Spraw Terenowych I w Suwałkach, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Suwałkach oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko oraz na stan zasobów wodnych i zagrożenie osiągnięcia przez nie celów środowiskowych.

Regionalna Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku, Wydział Spraw Terenowych I w Suwałkach, w postanowieniu znak WSTI.4220.133.2023.JW z dnia 12.12.2023 r., wyraziła opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną zlokalizowanej na działce nr ewid. 13 w obrębie Okliny, gmina Wiżajny, nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowa Powiatowa Inspektor Sanitarna w Suwałkach w opinii nr 148.O.NZ.2023 z dnia 19.12.2023 r [data wpływu: 21.12.2023 r.] znak NZ.7040.73.2023, zajęła stanowisko, iż dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr ewid. 13 w obrębie Okliny, gmina Wiżajny, nie istnieje

konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko pod kątem potencjalnego niekorzystnego oddziaływania ze względów higienicznych i zdrowotnych.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie, pismem znak BI.ZZŚ.1.4901.371.2023.BG z dnia 15.12.2023 r. [data wpływu: 19.12.2023 r.], nie stwierdziła potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla zamierzonego przedsięwzięcia w zakresie wpływu na stan wód oraz osiągnięcie określonych dla nich celów środowiskowych.

W toku postępowania przeprowadzono analizę wniosku oraz załączonych dokumentów w wyniku której ustalono, że przedmiotowe przedsięwzięcie dotyczy budowy farmy fotowoltaicznej o mocy ok. 11 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, kontenerowymi stacjami transformatorowo-rozdzielczymi oraz infrastrukturą techniczną służącą wyprowadzeniu mocy z terenu farmy fotowoltaicznej na części działki o nr ewid. 13 w obrębie Okliny, gmina Wiżajny, powiat suwalski, województwo podlaskie. Wspomniany obszar nie jest objęty miejscowy planem zagospodarowania przestrzennego.

Całkowita powierzchnia działki obejmuje 8,4777 ha, natomiast powierzchnia inwestycyjna wyniesie 8,32 ha – wyłączone zostaną wszystkie zadrzewienia śródpolne, tereny podmokłe i oczka wodne, jako potencjalne miejsca cenne przyrodniczo. Teren inwestycji stanowią grunty rolne niezabudowane (w tym grunty orne – RIVb, RV, łąki trwałe – ŁV, ŁVI, pastwiska trwałe – PsV i podmokłe nieużytki – N).

Obszar planowanej inwestycji położony jest w oddaleniu od zwartych terenów zabudowanych. Na zachód od terenu inwestycyjnego – w odległości ok. 100 m – znajduje się pojedyncze siedlisko. Pozostałe siedliska położone są w odległości powyżej 350 m. Bezpośrednie otoczenie stanowią przede wszystkim tereny rolne – pola orne i pastwiska, z licznymi podmokłymi nieużytkami i zadrzewieniami. Na południowy zachód od terenu przedsięwzięcia, za drogą powiatową nr 1094B Olszanka–Błęda–Przełomka–Mierkinie–Okliny–Rogożajny, w znacznym obniżeniu terenu znajduje się jezioro Oklinek.

W ramach inwestycji planuje się budowę farmy fotowoltaicznej składającej się z ok. 18 000 szt. paneli o mocy pojedynczego ogniwa od 500 Wp do 1000 Wp wraz z niezbędną infrastrukturą energetyczną, kontenerowymi stacjami transformatorowymi oraz infrastrukturą odpowiedzialną za wyprowadzenie mocy z farmy fotowoltaicznej (opcja) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i okablowaniem. Przedsięwzięcie polega na budowie modułów fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą (konstrukcje i elementy montażowe, panele fotowoltaiczne, inwertery, wewnętrzne okablowanie, kontenerowe stacje transformatorowe, stacje transformatorowe wysokiego napięcia (opcja), magazyny energii (opcja) oraz pozostałe oprzyrządowanie). Grunt pod panelami fotowoltaicznymi i powierzchnia pomiędzy rzędami paneli pozostaną biologicznie czynne, z uwagi na obsianie trawą, wykonanie nasadzeń lub siewu niskiej roślinności. Ogrodzenie wykonane zostanie z wolną przestrzenią od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, dzięki czemu nie będą istniały żadne fizyczne przeszkody uniemożliwiające migrację małym i średnim zwierzętom.

Inwestycja nie spowoduje fragmentacji lub zniszczenia siedlisk cennych przyrodniczo, nie przewiduje się wycinki drzew ani krzewów. Wszelkie elementy farmy fotowoltaicznej zostaną rozplanowane z pominięciem zadrzewień, a główny plac budowlany/manewrowy zlokalizowany zostanie w północno-zachodnim narożniku, oddalonym od drzew i terenów podmokłych. W trakcie budowy podziemnego przyłącza kablowego wykopy będą odpowiednio zabezpieczane tak, aby nie dostały się tam żadne zwierzęta. Obszar w rejonie podmokłych obniżeń terenu i oczek wodnych zostanie zabezpieczony płótkami herpetologicznymi.

W trakcie eksploatacji przedsięwzięcia ruch pojazdów występować będzie kilka razy w roku w czasie przeprowadzania prac konserwacyjno-serwisujących. Koszenie trawy w obrębie paneli wykonywane będzie ręcznie bądź z wykorzystaniem małego sprzętu mechanicznego. Nie przewiduje się stosowania środków chemicznych ograniczających wzrost roślinności. Na etapie realizacji inwestycji wpływ na faunę może mieć przede wszystkim charakter bezpośredni – poprzez zajęcie terenu i likwidację siedlisk, w mniejszym stopniu pośredni – poprzez odstraszenie zwierząt obecnością ludzi, pracą maszyn i hałasem. Dlatego ważne jest, aby wszelkie prace prowadzić poza okresem lęgowym zwierząt. W fazie eksploatacji elektrownia fotowoltaiczna również nie stanowi zagrożenia dla życia oraz bytowania ptaków ani innych zwierząt. Panele fotowoltaiczne posiadają m.in. powłokę antyrefleksyjną, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. Dzięki temu rozwiązaniu panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków przelatujących nad instalacją.

Elektrownia fotowoltaiczna jest instalacją pracującą w sposób praktycznie bezemisyjny. Na etapie realizacji inwestycji jedynym źródłem zanieczyszczenia powietrza będą pojazdy samochodowe transportujące sprzęt i urządzenia oraz maszyny budowlane, a także pracujące urządzenia i maszyny w czasie budowy elektrowni fotowoltaicznej. Poziom mocy akustycznej maszyn budowlanych szacuje się na ok. 90–100 dB. Wykorzystywany sprzęt budowlany i transportowy będzie źródłem nieznacznego pylenia wtórnego, mogącego powstawać podczas poruszania się pojazdów po drogach gruntowych w czasie transportu materiałów. Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter oddziaływania bezpośredniego i chwilowego. Po zrealizowaniu przedsięwzięcia klimat akustyczny osiągnie poziom tła hałasu w środowisku. Eksploatacja inwestycji wiąże się z nieznacznymi emisjami do powietrza. Okresowy transport nie wpłynie na pogorszenie stanu powietrza atmosferycznego.

Aby zminimalizować negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na powietrze w fazie realizacji należy spełniać następujące zasady:

- prace budowlano-montażowe należy prowadzić wyłącznie w porze dziennej – między godziną 6:00 a 22:00;
- sprzęt używany przy realizacji inwestycji będzie musiał spełniać wymogi określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz.U. Nr 263 poz. 2202 ze zm.);
- inwestor powinien zadbać o prawidłową eksploatację i właściwą konserwację maszyn budowlanych i środków transportu celem uniknięcia wzrostu zużycia paliwa oraz ilości wydzielanych spalin;
- wykonawca dołoży starań, by nie przeciążać maszyn i pojazdów oraz nie eksploatować silników na najwyższych obrotach, gdyż zwiększa to emisję spalin.

Podczas eksploatacji instalacja może być źródłem niewielkiej emisji hałasu pochodzącego ze stacji transformatorowych SN/nN oraz z inwerterów. Poziom mocy akustycznej pojedynczego transformatora wynosi ok. 70 dB. Jednak umieszczenie transformatorów w stacjach transformatorowych oraz odpowiednie usytuowanie zarówno inwerterów, jak i stacji transformatorowych na działce, pozwoli zagwarantować, że wytwarzany przez nie hałas nie będzie przekraczał dopuszczalnych norm na terenach chronionych akustycznie. Hałas na zewnątrz stacji transformatorowej nie przekroczy 50 dB. Także pole elektromagnetyczne, którego źródłem są linie kablowe niskiego i średniego napięcia, stacje transformatorowe oraz inwertery, nie będzie przekraczać dopuszczalnych wartości. Konstrukcja transformatorów sprawia, że linie pola elektromagnetycznego prawie w całości zamykają się

w jego wnętrzu. Pole elektromagnetyczne wytwarzane przez inne elementy instalacji jest pomijalnie małe.

Na etapie budowy analizowane przedsięwzięcie będzie wykorzystywało niewielkie ilości surowców, materiałów, paliw i energii. Dotyczyć to będzie głównie wody wykorzystywanej do celów socjalno-bytowych ekip budowlanych oraz paliw i energii elektrycznej do obsługi sprzętu na placu budowy, jak i do obsługi transportu. Podczas eksploatacji elektrowni – w przypadku mycia paneli na mokro – szacunkowe zapotrzebowanie na wodę wyniesie ok. 250 m<sup>3</sup>/rok. Szacuje się zużycie paliwa (m.in. do kosiarek itp.) na poziomie ok. 1 m<sup>3</sup>/rok. Na etapie likwidacji ilość wykorzystanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii będzie podobna do etapu budowy.

Teren inwestycji znajduje się obszarze działania dwóch zarządów zlewni, tj.: Zarządu Zlewni w Augustowie oraz Zarządu Zlewni w Giżycku. Zgodnie z art. 6a ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, jeżeli przedsięwzięcie, dla którego jest wydawana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach lub jest przeprowadzana ponowna ocena oddziaływania na środowisko, ma być realizowane na terenie położonym na obszarze właściwości miejscowej dwóch lub więcej organów opiniujących lub uzgadniających, orzekanie w imieniu tych organów należy do organu, na obszarze właściwości miejscowej którego znajduje się większa część terenu, na którym ma być realizowane przedsięwzięcie. W omówionej sprawie organem właściwym do wydania opinii jest Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie.

Analizując usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska w odniesieniu do zapisów zawartych w art. 63 ust. 1 pkt 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, na podstawie przedłożonych dokumentów ustalono, iż planowane zamierzenie inwestycyjne będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych, obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek. W granicach działki inwestycyjnej znajdują się podmokłe obniżenia terenu, które należy wyłączyć z terenu zainwestowania, co wskazano jako warunek konieczny do uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza strefami ochronnymi ujść wód, obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, obszarami przylegającymi do jezior. Teren inwestycji znajduje się poza obszarem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych (GZWP), poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne (t.j. Dz.U. z 2023 r. poz. 1478 ze zm.).

Zgodnie z *Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Niemna* (II aktualizacja PGW), wprowadzonym w dniu 23 marca 2023 r. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 2 grudnia 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Niemna (Dz.U. z 2023 r. poz. 114), zasadnicza część terenu przedsięwzięcia znajduje się w zlewni jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW800022, której stan ilościowy i chemiczny został określony jako dobry i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cele środowiskowe dla JCWPd GW800022: dobry stan chemiczny, dobry stan ilościowy. W odniesieniu do lokalizacji przedsięwzięcia względem jednolitych części wód powierzchniowych ustalono, iż teren przedsięwzięcia znajduje się w zlewni JCWP rzecznych *Czarna Hańcza do jez. Wigry* o kodzie RW8000096439. JCWP *Czarna Hańcza do jez. Wigry* to monitorowana, naturalna część wód, której stan wód (ogólny) oceniono jako zły, zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów

środowiskowych. Cele środowiskowe dla JCWP RW8000096439 to osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego; zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych; zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego *Czarna Hańcza* w obrębie JCWP (dla węgorza europejskiego), natomiast w zakresie stanu chemicznego: dla złagodzonych wskaźników [związki tributyllocyny(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry. Dla JCWP *Czarna Hańcza do jez. Wigry* ustanowiono odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 r. oraz odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej w zakresie ustalenia mniej rygorystycznego celu środowiskowego dla wskaźników – związki tributyllocyny (występowanie w wodzie).

Północno-wschodni fragment terenu przedsięwzięcia znajduje się w dorzeczu Pregoly, dla którego opracowano *Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregoly*, przyjęty rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 29 listopada 2022 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 207). Zgodnie z planem, ta część terenu przedsięwzięcia znajduje się w zlewni JCWPd o kodzie PLGW700021, której stan ilościowy i chemiczny został określony jako dobry. JCWPd jest niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. W odniesieniu do lokalizacji przedsięwzięcia względem jednolitych części wód powierzchniowych ustalono, iż ten fragment planowanej inwestycji znajduje się na obszarze, który nie stanowi zlewni bezpośredniej JCWP.

Ochronę środowiska wodno-gruntowego na etapie realizacji inwestycji zapewni stosowanie sprawnych technicznie maszyn i pojazdów. Tankowanie samochodów odbywać się będzie poza terenem inwestycji. Teren budowy zostanie zaopatrzonej w wystarczającą ilość materiałów do przechwytywania ewentualnie powstających wycieków substancji ropopochodnych. W przypadku awarii skutkujących rozlaniem lub wyciekami substancji mogących zanieczyścić środowisko gruntowo-wodne, zanieczyszczone masy ziemne należy zebrać i poddać neutralizacji. Ścieki socjalno-bytowe z przenośnej toalety typu TOI-TOI, będą gromadzone w szczelnych zbiornikach, a następnie usuwane przez uprawnione podmioty. Na żadnym z etapów funkcjonowania farmy fotowoltaicznej nie będą powstawały ścieki technologiczne. Zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie przywrócony do poprzedniego stanu. Odpady powstające podczas prowadzenia prac montażowych będą zbierane selektywnie według rodzaju kodu i asortymentu gabarytowego do szczelnych pojemników i gromadzone w wyznaczonym miejscu – w sposób zapewniający ochronę przed przedostaniem się czynników szkodliwych do środowiska oraz wpływem czynników atmosferycznych, a następnie przekazywane zewnętrznym, wyspecjalizowanym podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia – zgodnie z wymogami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (t.j. Dz.U. z 2023 r. poz. 1587 ze zm.). Odpady wytworzone w związku z konserwacją farmy fotowoltaicznej, będą na bieżąco przekazywane do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom, bez konieczności magazynowania ich na terenie przedsięwzięcia.

Osoby pracujące na terenie budowy zostaną zaopatrzone w wodę pitną, np. butelkowaną. Projektowane panele fotowoltaiczne z racji tego, że stanowią instalację ulegającą zabrudzeniu w czasie ich eksploatacji, podlegają okresowemu czyszczeniu. Mycie paneli odbywać się będzie bez użycia jakichkolwiek detergentów, a jedynie przy użyciu wody destylowanej lub też w sposób suchy za pomocą specjalnych szczotek. Woda destylowana wykorzystana do mycia instalacji nie posiada żadnych detergentów oraz substancji myjących w związku z tym, może swobodnie spływać z mytej powierzchni oraz wsiąknąć w grunt otaczający rzędy paneli fotowoltaicznych. Wody opadowo-roztopowe powstające na terenie

inwestycji będą zagospodarowywane w obrębie działki na zasadzie naturalnego wsiąkania w grunt. W przypadku realizacji stacji transformatorowych olejowych stanowisko będzie posiadało szczelną misę, która w przypadku awarii gotowa będzie do przyjęcia 100% oleju zawartego w transformatorze. Transformator umieszczony będzie w kontenerze, który dodatkowo zabezpieczy środowisko gruntowo-wodne. Faza likwidacji będzie polegała na rozmontowaniu i recyklingu poszczególnych elementów farmy fotowoltaicznej. Oddziaływanie na środowisko w fazie likwidacji będzie zbliżone do oddziaływań z fazy budowy instalacji.

Posadowienie paneli fotowoltaicznych nie będzie wymagało wykonania fundamentów oraz znaczącej ingerencji w grunt. Nie planuje się również budowy stałych placów manewrowych i montażowych. Nie projektuje się niwelacji terenu oraz przemieszczania mas ziemnych na cele montażu paneli fotowoltaicznych. Podczas wykonywania prac ziemnych związanych z ułożeniem linii kablowych, warstwa urodzajnej gleby zostanie ułożona na boku wykopu i stanowiła będzie materiał, którym zasypana zostanie trasa kablowa. Wykopy ziemne wykonywane będą ze szczególną ostrożnością, a roboty ziemne ograniczone zostaną do bezwzględnie minimum, w celu uniemożliwienia penetracji zanieczyszczonych wód opadowych w głąb profilu glebowego oraz poprzez spływ powierzchniowy do pobliskiego ciekłu.

Po przeanalizowaniu przedłożonych dokumentów, mając na uwadze specyfikę instalacji fotowoltaicznych, skalę i lokalizację omawianego przedsięwzięcia oraz wskazane do zastosowania rozwiązania chroniące środowisko uznano, że realizacja inwestycji nie powinna negatywnie wpłynąć na realizację celów środowiskowych określonych dla ww. jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) ani podziemnych (JCWPd).

Ustosunkowując się do zapisów zawartych w art. 63 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko ustalono, co następuje:

- realizacja inwestycji nie doprowadzi do kumulowania oddziaływań z innymi przedsięwzięciami;
- przedmiotowe przedsięwzięcie przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii – przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz.U. z 2016 r. poz. 138).

Analizując usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych, w odniesieniu do zapisów zawartych w art. 63 ust. 1 pkt 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, uwzględniając rodzaj, charakter przedsięwzięcia, jego lokalizację w istniejącej zabudowie oraz planowane działania ograniczające negatywny wpływ na środowisko, stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, górskie i leśne, wybrzeży, obszary, na których zostały przekroczone standardy jakości środowiska, obszary mające znaczenie historyczne, kulturowe

lub archeologiczne, a także obszary objęte ochroną, w tym w strefie ochronnej ujęcia wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych lub przylegające do jezior.

Teren planowanego przedsięwzięcia położony jest w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu „Pojezierze Północnej Suwalszczyzny”, dla którego obowiązuje uchwała Sejmiku Województwa Podlaskiego Nr XII/88/15 z dnia 22 czerwca 2015 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu „Pojezierze Północnej Suwalszczyzny” (Dz. Urz. Województwa Podlaskiego z dnia 26 czerwca 2015 r. poz. 2116, ze zm. z 2018 r. poz. 2906, ze zm. z 2020 r. poz. 2246). Inwestycja nie naruszy zakazów zawartych w ww. uchwale. Dodatkowo teren inwestycji położony jest w otulinie Suwalskiego Parku Krajobrazowego. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000 oraz poza wyznaczonymi granicami korytary ekologicznych. Najbliżej terenu inwestycji – w odległości ok. 3,00 km na południowy zachód – położony jest rezerwat „Uroczysko Kramnik”. Dalej, w odległości ok. 5,00 km, położone są: Suwalski Park Krajobrazowy (w kierunku południowym), Park Krajobrazowy Puszczy Rominckiej (w kierunku zachodnim), rezerwat „Jezioro Hańcza” (w kierunku południowym), specjalny obszar ochrony siedlisk natura 2000 „Torfowiska Gór Sudawskich” PLH200017 (w kierunku północnym i północno-wschodnim), specjalny obszar ochrony siedlisk natura 2000 „Ostoja Suwalska” PLH200003 (w kierunku południowym) oraz specjalny obszar ochrony siedlisk natura 2000 „Puszcza Romincka” PLH280005 (w kierunku zachodnim).

Mając na względzie działania minimalizujące negatywny wpływ przedsięwzięcia na środowisko, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze.

Biorąc pod uwagę art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania przedsięwzięcia, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość oraz odwracalność i ustalono, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie stanowiła znacznej uciążliwości i nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych norm środowiska poza terenem, do którego Inwestor posiada tytuł prawny. Wnioskowane przedsięwzięcie nie będzie powodować kumulacji oddziaływań z innymi przedsięwzięciami. W wyniku eksploatacji przedsięwzięcia nie istnieje ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej i budowlanej czy też awarii przemysłowej. Oddziaływanie planowanego zamierzenia inwestycyjnego będzie miało zasięg lokalny – brak transgranicznego oddziaływania.

Gęstość zaludnienia na terenie gminy Wiżajny wynosi 20 os./km<sup>2</sup>.

Stosownie do dyspozycji art. 10 § 1 oraz art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego, zawiadomiono strony postępowania o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i wypowiedzenia się co do zebranych materiałów przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia. Stosowne obwieszczenie umieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Wiżajny oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Samorządu Gminy Wiżajny. Żadna ze stron postępowania nie skorzystała z przysługującego jej prawa.

Po przeanalizowaniu całości materiału w przedmiotowej sprawie, biorąc pod uwagę rodzaj i skalę oraz uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz zastosowanie działań ograniczających negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko uznano, iż odstąpienie od obo-



wiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia jest uzasadnione.

W związku z powyższym postanowiono orzec jak w sentencji.

Dane o niniejszej decyzji zostaną włączone do publicznie dostępnego wykazu danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Suwałkach za pośrednictwem Wójta Gminy Wiżajny w terminie **14 dni** od daty doręczenia.
2. Zgodnie z art. 127a ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia tutejszemu organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego.
3. Niniejszą decyzję dołącza się 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, oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie **6 lat** od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie **10 lat** od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu **6 lat** od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 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, jeżeli było wydane. O zajęcie przez organ stanowiska można wystąpić po upływie **5 lat** od dnia, kiedy decyzja stała się ostateczna.

**Z up. Wójta**  
**mgr Jerzy Buczyński**  
**Zastępca Wójta**

Za wydanie decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości **205,00 zł**

Podstawa prawna: art. 1 ust. 1 pkt 1 lit. a oraz część I ust. 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz.U. z 2023 r. poz. 2111)

Adnotację sporządziła: Jolanta Marcjanna Łanczkowska – inspektor do spraw zagospodarowania przestrzennego, rolnictwa i gospodarki gruntami

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko

Otrzymują:

1. UNITE PV 6 Sp. z o.o.  
Al. Jerozolimskie 100; 00-807 Warszawa
2. Strony postępowania przez obwieszczenie na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Samorządu Gminy Wiżajny oraz wywieszenie na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Wiżajny
3. A/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku  
Wydział Spraw Terenowych I  
ul. Utrata 9A; 16-400 Suwałki
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Suwałkach  
ul. Utrata 9A; 16-400 Suwałki
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie  
ul. 29 Listopada 5; 16-300 Augustów

Załącznik  
do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach  
znak PRG.6220.5.2023  
z dnia 2024-02-06

## CHARAKTERYSTYKA PLANOWANEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA

**zgodnie z art. 84 ust. 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 (t.j. Dz.U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.).**

Z przedłożonych przez Inwestora wniosku oraz karty informacyjnej wynika, iż planowane przedsięwzięcie polegało będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy ok. 11 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, kontenerowymi stacjami transformatorowo-rozdzielczymi średniego napięcia oraz infrastrukturą techniczną służącą wyprowadzeniu mocy z terenu farmy fotowoltaicznej na części działki o nr ewid. **13** w obrębie **Okliny**, gmina **Wizajny**.

Inwestycja zlokalizowana jest na terenie gminy **Wizajny** – powiat **suwalski**, województwo **podlaskie**. Teren inwestycji stanowią grunty rolne niezabudowane (w tym grunty orne – RIVb, RV, łąki trwałe – ŁV, ŁVI, pastwiska trwałe – PsV i podmokłe nieużytki – N). Całkowita powierzchnia działki obejmuje 8,4777 ha, natomiast powierzchnia inwestycyjna wyniesie 8,32 ha – wyłączone zostaną wszystkie zadrzewienia, tereny podmokłe i oczka wodne, jako potencjalne miejsca cenne przyrodniczo.

Obszar planowanej inwestycji położony jest w oddaleniu od zwartych terenów zabudowanych. Na zachód od terenu inwestycyjnego – w odległości ok. 100 m – znajduje się pojedyncze siedlisko. Pozostałe siedliska położone są w odległości powyżej 350 m. Bezpośrednie otoczenie stanowią przede wszystkim tereny rolne – pola orne i pastwiska, z licznymi podmokłymi nieużytkami i zadrzewieniami. Na południowy zachód od terenu przedsięwzięcia, za drogą powiatową nr 1094B **Olszanka–Błęda–Przełomka–Mierkinie–Okliny–Rogożajny**, znajduje się jezioro **Oklinek**.

W ramach inwestycji zostaną zlokalizowane następujące elementy:

- teren zajęty przez rzędy paneli o powierzchni do 38 900 m<sup>2</sup>;
- teren utwardzony zajęty przez infrastrukturę techniczną związaną z wyprowadzeniem energii do punktu przyłączeniowego oraz magazynami energii o powierzchni ok. 2200 m<sup>2</sup>;
- teren zajęty przez stacje transformatorowe o powierzchni ok. 360 m<sup>2</sup>.

Łączna powierzchnia zabudowana wyniesie: 41 460 m<sup>2</sup> (ok. 50% powierzchni terenu inwestycji).

Parametry inwestycji:

- liczba pojedynczych paneli: ok. 18 000 szt.;
- moc pojedynczego panelu: od 500 Wp do 1000 Wp;
- ciężar: ok. 40 kg;
- materiał komórek: ogniwa polikrystaliczne lub monokrystaliczne;
- strona frontowa: szkło hartowane;
- maksymalna temp. robocza: -40°C do 85°C.

Na terenie przeznaczonym pod inwestycję planuje się montaż:

- ok. 18 000 szt. paneli fotowoltaicznych – liczba paneli uzależniona jest od mocy oraz wielkości pojedynczego modułu;
- ok. 110 szt. inwerterów fotowoltaicznych – planuje się realizację inwerterów, złącz kablowych jako podwieszanych pod stelażem, na którym będą układane panele. Dopuszcza się również realizację inwerterów, czy złączy kablowych jako urządzeń elektronicznych posadowionych na ziemi;
- do 6 kontenerowych stacji transformatorowo-rozdzielczych o wymiarach do 10 m na 6 m i wysokości do 5 m składających się z monolitycznych elementów żelbetowych, wykonanych na odpowiedniej klasie fundamentu, bryły głównej oraz dachu;
- konstrukcji wsporczych do montażu ogniw paneli fotowoltaicznych wkręcanych bezpośrednio w ziemię oraz montowanych pod kątem i w kierunku określonym na późniejszym etapie inwestycyjnym. Dopuszcza się wykonanie konstrukcji nadążnej – trackera obrotowego;
- ogrodzenia;
- systemu monitoringu;
- stacji pogodowej;
- oświetlenia – planowane jest zastosowanie opraw z odbłyśnikami nakierowanymi światło na teren elektrowni. Nie przewiduje się ciągłej pracy oświetlenia w godzinach nocnych. Oświetlenie będzie mogło być sterowane za pomocą czujników zmierzchowych i ruchu wykrywanego w obrębie elektrowni;
- placu manewrowego;
- kabli elektrycznych;
- złączy kablowych;
- kontenerów do montażu aparatury sterującej, rozdzielnic, liczników prądowych (urządzenia mogą być również zlokalizowane w kontenerze stacji transformatorowych) oraz magazynów energii wraz z infrastrukturą techniczną (opcja);
- w zależności od uzyskanych warunków przyłączeniowych może być konieczna do realizacji infrastruktura związana z wyprowadzeniem energii elektrycznej z terenu farmy fotowoltaicznej do punktu przyłączeniowego wskazanego przez operatora sieci dystrybucyjnej, m.in.: stacja transformatorowa wraz z rozdzielnicą i niezbędną infrastrukturą techniczną posadowioną na fundamencie oraz kontener/budynek głównego punktu odbiorczego energii z rozdzielnicą oraz inną niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym zbiornik odparowujący (realizacja infrastruktury związanej z wyprowadzeniem mocy jest opcjonalna) oraz instalacja odgromowa.

Pojedyncze panele będą połączone ze sobą oraz posadowione na stalowej konstrukcji o wysokości do 5 m. Standardowe konstrukcje mają wysokość ok. 3 m – wysokość zależna będzie m.in. od ukształtowania terenu. Kąt nachylenia paneli i kierunek posadowienia konstrukcji z panelami fotowoltaicznymi zostanie określony tak, aby zoptymalizować produkcję energii elektrycznej. Konstrukcje, na których zainstalowane zostaną panele fotowoltaiczne wykonane będą ze stali lub aluminium. Opcjonalnie dopuszcza się wykonanie konstrukcji nadążnej – trackera obrotowego, umożliwiającego dostosowanie położenia paneli w kierunku największego natężenia promieniowania słonecznego.

Panele połączone zostaną ze sobą kablami, które następnie wchodzić będą do falowników (inwerter), z których energia przesłana będzie liniami kablowymi do złączy kablowych i dalej do kontenerowych stacji transformatorowych skąd – w przypadku realizacji opcji w postaci infrastruktury związanej z wyprowadzeniem mocy z terenu farmy – energia będzie przesyłana do rozdzielnic i do transformatora podnoszącego napięcie elektryczne do

napięcia wymaganego w sieci. Odległości pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych wynosiła będzie od 3 do 10 m, a teren inwestycji zostanie ogrodzony. Ogrodzenie (o długości ok. 1150 m) będzie miało konstrukcję ażurową z przestrzenią pomiędzy dolną krawędzią ogrodzenia a powierzchnią ziemi (15–20 cm), umożliwiającą swobodne migrowanie drobnej fauny.

Planowane przedsięwzięcie będzie się wiązało z wykonaniem następujących prac:

1. Przygotowanie:

Budowa elektrowni fotowoltaicznej nie wymaga wymiany czy utwardzenia gruntu pod konstrukcjami paneli oraz pomiędzy nimi w okresie budowy oraz późniejszej eksploatacji. W pierwszym etapie dostarczone zostaną komponenty budowlane do granicy terenu inwestycji poprzez drogę gruntową (dz. ewid. nr 194), która łączy się z drogą powiatową.

2. Budowa:

- montaż konstrukcji pod panele przy użyciu wiertnicy lub innego urządzenia,
- montaż paneli fotowoltaicznych,
- budowa kontenerowych stacji transformatorowych oraz niezbędnej infrastruktury elektroenergetycznej w postaci podziemnego ciągu kablowego,
- budowa infrastruktury związanej z wyprowadzeniem energii elektrycznej z terenu farmy fotowoltaicznej (stacji transformatorowej WN oraz głównego punktu odbiorczego energii (kontener/budynek) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną oraz okablowaniem (opcjonalnie, w zależności od uzyskanych warunków przyłączenia),
- budowa przyłącza kablowego pomiędzy stacją transformatorową a punktem wpięcia wraz z przyłączeniem elektrowni fotowoltaicznej do krajowego systemu elektroenergetycznego na podstawie uzyskanych na późniejszym etapie projektowania inwestycji warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

3. Prace powykonawcze:

- uruchomienie elektrowni fotowoltaicznej wraz z oddaniem pierwszej mocy do sieci,
- analiza sprawności funkcjonowania wszystkich urządzeń.

W trakcie budowy wykorzystany zostanie sprzęt w postaci wiertnic/palownic, maszyn zagęszczających oraz inny drobny sprzęt. Komponenty wykorzystane w czasie realizacji inwestycji dostarczone zostaną na teren przedsięwzięcia samochodami dostawczymi. Prace budowlane nie powinny trwać dłużej niż 4 miesiące, w co wliczyć należy okres wykonania niezbędnej infrastruktury, budowy trasy kablowej oraz montaż konstrukcji i paneli.

Planuje się budowę wjazdu i zjazdu z drogi gruntowej (dz. ewid. nr 194), która łączy się z drogą powiatową nr 1094B oraz wykonanie utwardzonej kruszywem drogi wokół terenu inwestycji, która zapewni możliwość swobodnego dostępu do kontenerów stacji transformatorowych oraz paneli fotowoltaicznych.

Przewidywany okres eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej wynosi ok. 30 lat. Po upływie tego czasu możliwe są dwa rozwiązania dotyczące terenu zajmowanego przez farmę: stara, wycofana farma fotowoltaiczna zostanie zastąpiona nowymi, bardziej nowoczesnymi urządzeniami lub zostanie zlikwidowana, a teren przez nią zajmowany zrehabilitowany i przeznaczony do dalszej produkcji rolniczej.

Wariant przedsięwzięcia przewidywany do budowy zawiera wszystkie podstawowe elementy dla tego typu inwestycji. Nie przewiduje się znaczącego wpływu planowanego

przedsięwzięcia na środowisko. Uciążliwości budowy będą miały charakter krótkotrwały i pośredni, ich oddziaływanie będzie nieznaczne i nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych standardów i norm. Produktywność elektrowni będzie kształtowała się na poziomie ok. 11 000 MWh rocznie, co przyczyni się do uniknięcia emisji do atmosfery substancji szkodliwych (SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO<sub>2</sub>) oraz pyłów wytwarzanych w konwencjonalnych elektrowniach. Inwestycja stanowi technologię przyjazną dla środowiska, bezpieczną, niepowodującą powstania negatywnych oddziaływań i dyskomfortu, a jednocześnie zapewniającą dostarczenie mocy ze źródeł odnawialnych.

**Z up. Wójta  
mgr Jerzy Buczyński  
Zastępca Wójta**