

Kołaki Kościelne, dnia 12 stycznia 2022 r.

GP.6220.7.2021

**DECYZJA**  
**o środowiskowych uwarunkowaniach zgody**  
**na realizację przedsięwzięcia**

Wójt Gminy Kołaki Kościelne działając na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2, art. 72, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 ust. 1 i 2, 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 ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.), w związku z art. 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. poz. 1839) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 25 października 2021 r. złożonego przez Eko Energia Bałtyk Sp. z o. o. i Wspólnicy Sp. kom., ul. Górczewska 53, 01-401 Warszawa (adres do korespondencji: Osiedle Nowe 20, 34-424 Szaflary) reprezentowanego przez Pana Ryszarda Domaradzkiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla inwestycji polegającej na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 5 MW, położonej na działkach o nr ewid. 121/1 i 121/2, obręb wsi Gosie Małe, gmina Kołaki Kościelne,

**stwierdza**

**brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na: budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 5 MW, położonej na działkach o nr ewid. 121/1 i 121/2, obręb wsi Gosie Małe, gmina Kołaki Kościelne,**

**jednocześnie zaleca**

wykonać ogrodzenie typu autostradowego (dolna krawędź siatki powinna być na wysokości ok. 0,2 m od poziomu gruntu, w celu umożliwienia migracji małych zwierząt).

**Uzasadnienie**

W dniu 25 października 2021 r. do tutejszego urzędu wpłynął wniosek Eko Energia Bałtyk Sp. z o. o. i Wspólnicy Sp. kom., ul. Górczewska 53, 01-401 Warszawa (adres do korespondencji: Osiedle Nowe 20, 34-424 Szaflary) reprezentowanego przez Pana Ryszarda Domaradzkiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 5 MW, położonej na działkach o nr ewid. 121/1 i 121/2, obręb wsi Gosie Małe, gmina Kołaki Kościelne. Do wniosku Inwestor dołączył niezbędne dokumenty wymienione w art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko.



Na podstawie przedłożonych w sprawie dokumentów ustalono, iż planowane zamierzenie inwestycyjne zostało wymienione w art. 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko („zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach nie 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)”, dla którego zgodnie z art. 71 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 ocenach oddziaływania na środowisko wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zawiadomieniem znak: GP.6220.7.2021 z dnia 08 listopada 2021 r. wszczęto procedurę OOS poprzez zawiadomienie stron postępowania w formie obwieszczenia o toczącym się postępowaniu i możliwości składania wniosków i uwag. W terminie podanym w zawiadomieniu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Jednocześnie na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, pismem znak: GP.6220.7.2021 z dnia 08 listopada 2021 r. Wójt Gminy Kołaki Kościelne zasięgnął opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Wydział Spraw Terenowych II w Łomży, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Zambrowie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Ostrołęce w sprawie stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz określenia zakresu raportu (jeżeli zostanie stwierdzona taka potrzeba).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku, Wydział Spraw Terenowych II w Łomży w postanowieniu znak: WSTII.4220.284.2021.MM z dnia 19.11.2021 r. (data wpływu: 19.11.2021 r.), wyraził zdanie, iż dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, jednocześnie zalecił wykonać ogrodzenie typu autostradowego (dolna krawędź siatki powinna być na wysokości ok. 0,2 m od poziomu gruntu, w celu umożliwienia migracji małych zwierząt). Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Zambrowie pismem znak: NZ.7040.29.2021 w opinii nr 57/NZ/2021 z dnia 30.11.2021 r. (data wpływu: 01.12.2021 r.) zajął stanowisko o braku obowiązku przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla w/w przedsięwzięcia. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Ostrołęce opinią znak: BI.ZZŚ.5.4360.376.2021.HN z dnia 06.12.2021 r. (data wpływu: 09.12.2021 r.) po uzupełnieniu przez tut. urząd wniosku w dniu 25.11.2021 r. stwierdziło, iż nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia.

Analiza informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia pod kątem uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 w/w ustawy, związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, wykazała, iż przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 5 MW, położonej na działkach o nr ewid. 121/1 i 121/2, obręb wsi Gosie Małe, gmina Kołaki Kościelne.

Dla przedmiotowych nieruchomości obowiązuje miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego przyjęty Uchwałą nr VII/50/19 Rady Gminy Kołaki Kościelne z dnia 29 października 2019 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego o nazwie „Strefa gospodarcza I”. Plan dopuszcza realizację inwestycji jako „teren zabudowy obiektów produkcyjnych, składów i magazynów,



w tym urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii, o mocy przekraczającej 100 kW i zabudowy usługowej”.

Działki objęte wnioskiem 121/1 i 121/2 posiadają powierzchnię około 5,91 ha z czego pod planowaną inwestycję inwestor szacuje zagospodarowanie około 5,53 ha. Nieruchomość inwestycyjna zlokalizowana jest na gruntach określonych w EGiB jako: RIVb, LzrV, BrV, PsV, N, RV, Ws, RIVa, RVI, ŁIV i LsV.

Obszar planowany pod inwestycję w chwili obecnej stanowią użytki rolne. Zlokalizowanie elektrowni fotowoltaicznej sprawi, że obszar zasadniczo nie zmieni swojej funkcji biologicznej – wciąż w większej mierze będzie porośnięty roślinnością trawiastą, w której schronienie będą mogły znaleźć drobne zwierzęta.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości ok. 135 m w kierunku zachodnim od elektrowni fotowoltaicznej. Nieruchomość posiada bezpośredni dostęp do drogi gminnej, działki o nr ewid. 172/2, obręb Gosie Małe, gmina Kołaki Kościelne, który umożliwia transport elementów farmy.

Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów: paneli fotowoltaicznych, dróg wewnętrznych, infrastruktury naziemnej i podziemnej, linii kablowych energetyczno-światłowodowych, przyłącza elektroenergetycznego, stacji transformatorowych, inwerterów, innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją instalacji.

Instalacja składać się będzie z paneli PV montowanych na aluminiowych lub stalowych stelażach (konstrukcjach wsporczych), montowanych za pomocą kotew wbijanych w ziemię, bądź montowanych do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Stelaże pod montaż paneli będą realizowane jako stałe.

Ogniwa fotowoltaiczne zwane bateriami słonecznymi, to urządzenia w postaci cienkich półprzewodnikowych płytek wykonanych z krzemu, które pod wpływem promieniowania produkują energię elektryczną. Uzyskana w ten sposób energia będzie przekazana do zakładu energetycznego, a następnie wprowadzona do Krajowej Sieci Energetycznej. Przewidywany okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi ok. 30 lat.

Rodzaj i parametry ogniw: monokrystaliczne lub polikrystaliczne, moc panela – od 250 do 1000 W, liczba paneli: do 4 000 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy (w zależności od mocy wykorzystanych paneli), do 20 000 szt. dla przedmiotowej inwestycji, powierzchnia pod panelami fotowoltaicznymi wyniesie od 1 ha do 1,8 ha na 1 MW zainstalowanej mocy, w zależności od mocy zastosowanych paneli fotowoltaicznych, wysokość całkowita instalacji od strony przystokowej: do 3 m, kąt pochylenia 20 – 45 stopni, odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m, liczba inwerterów: do 30 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy, do 150 szt. dla przedmiotowej inwestycji, liczba stacji transformatorowych: do 2 stacji dla przedmiotowej inwestycji.

W chwili obecnej nie można dokładnie przedstawić zagospodarowania terenu, gdyż zależy to od producenta paneli fotowoltaicznych. Przewiduje się, iż odstępy pomiędzy rzędami paneli wynosić będą do 10 m, a same panele skierowane będą na południe. Na dalszych etapach procesu inwestycyjnego zostaną w razie konieczności przeprowadzone badania geotechniczne dotyczące obciążenia gruntu.

Panele fotowoltaiczne będą łączone przewodami w sekcje, z których przewody będą wyprowadzane do inwerterów. Przewody będą przymocowane do konstrukcji wsporczych. Inwertery są to urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami. Przybliżone wymiary: ok 1 m x 1 m. Zadaniem tych urządzeń jest przekształcanie prądu stałego produkowanego przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny, który jest w systemie elektroenergetycznym.

Na 1 MW zainstalowanej mocy potrzeba ok. 30 sztuk inwerterów. Obecnie nie można wskazać rodzaju planowanych inwerterów, ponadto nie ma to większego znaczenia z punktu



widzenia ochrony środowiska. Pola elektromagnetyczne powodowane przez te urządzenia są minimalne, wielokrotnie mniejsze od normy. Inwertery w trakcie najbardziej intensywnej pracy emitują hałas o natężeniu do 51 dB. Z racji umieszczenia tych urządzeń pod panelami, nie ma możliwości propagacji dźwięku na większą odległość – panele będą działać jak swoiste ekrany akustyczne.

Planowane 2 stacje transformatorowe stanowić będą obiekty kontenerowe, o przybliżonych wymiarach ok. 8,16 m x 3,06 m i wysokości ok. 2,88 m, w zależności od rodzaju stacji transformatorowej, gabaryty stacji mogą ulec zmianie. Maksymalny poziom mocy akustycznej każdej stacji (po uwzględnieniu obudowy – jej izolacyjności) nie przekroczy 85 dB. Stacja transformatorowa stanowi źródło hałasu, jej odległość od najbliższej zabudowy będzie większa niż odległość farmy fotowoltaicznej co sprawia, iż nie jest możliwe przekroczenie norm emisji dźwięku dla tych obiektów. Prefabrykowane kontenerowe stacje transformatorowe wyposażone zostaną w transformatory SN/nn. Stacje transformatorowe będą pomalowane w odcieniach szarości. Stacje są przystosowane do współpracy z siecią kablową średniego napięcia oraz siecią kablową niskiego napięcia.

Pierwszym etapem realizacji planowanego przedsięwzięcia będzie wykonanie drogi dojazdowej planowanej farmy fotowoltaicznej oraz placu montażowego. W związku z faktem, że inwestycja nie wiąże się z koniecznością transportu ponadgabarytowego, nie ma konieczności wzmacniania dróg lokalnych o nawierzchni gruntowej.

Plac montażowy będzie wielkością dostosowany do planowanego przedsięwzięcia, ponadto nie będzie on zlokalizowany pod drzewami, a także w pobliżu krzewów. Miejsce wyposażone będzie w sorbent, który pochłania substancje ropopochodne. Na terenie wykonywanych prac nie planuje się tankowania pojazdów, chyba że będzie to absolutnie niezbędne – wówczas odbywać się to będzie na terenie o nawierzchni twardej, wyposażonej w sorbent. Ścieki sanitarno-bytowe gromadzone będą w szczelnych sanitarnych i ich regularne przekazywanie wyspecjalizowanej firmie posiadającej stosowne pozwolenia. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, zostanie on zabezpieczony szczelną misą olejową, która pomieści co najmniej 100% oleju jaki będzie zawierał transformator. Ponadto transformator wraz z misą olejową umieszczony zostanie w stacji transformatorowej, która stanowi dodatkową barierę ochronną przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do środowiska. Wody opadowe i roztopowe będą spływać i wsiąkać do gleby. Woda na potrzeby socjalno-bytowe dla pracowników wykonujących prace budowlane będzie dostarczana w butelkach.

Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach w miejscach do tego przeznaczonych. Miejsce magazynowania odpadów budowlanych będzie wynikać z organizacji placu budowy wykonawcy. Odpady będą magazynowane zgodnie z wymogami ustawy. Wytworzone odpady będą przekazywane podmiotom prowadzącym odzysk, a jeżeli będzie to niemożliwe, będą przekazane do unieszkodliwienia. Odbiorcy odpadów będą sprawdzani pod względem posiadanych pozwoleń zgodnie z ustawą o odpadach.

Na etapie realizacji inwestycji występować będzie również emisja energii do środowiska, w tym wypadku hałasu. Nie przewiduje się jednakże uciążliwości z tym związanej. Emisja ta będzie wynikała przede wszystkim z pracy maszyn technologicznych (kafar i koparka), a także z ruchu środków transportu – pojazdów ciężkich. Maksymalne moce akustyczne maszyn technologicznych pracujących na zewnątrz określone są w przepisach odrębnych. Poziomy mocy w odniesieniu do pojazdów ciężkich nie przekroczą natomiast chwilowego poziomu 111 dB, ograniczonego jedynie do fazy startu, jak i hamowania.

Następnie na stelażach (konstrukcjach wsporczych) zamontowane zostaną panele fotowoltaiczne. Konstrukcje będą montowane jako profile wbijane w ziemię za pomocą



niewielkiego kafara albo na prefabrykowanych fundamentach wcześniej kotwionych w ziemi. Do konstrukcji wsporczych zostaną przykręcone stoły, na których będą posadowione panele fotowoltaiczne. Na etapie sporządzania projektu budowlanego zostaną wykonane obliczenia dotyczące głębokości wbijania profili jak i techniki montażu stołów pod kątem odporności na obciążenie śniegiem, wiatrem i innymi czynnikami atmosferycznymi.

Produkcja energii ze Słońca opiera się o ogniwa fotowoltaiczne, których zadaniem jest przekształcenie energii promieniowania słonecznego w prąd elektryczny. Ogniwa te, to służące do produkcji energii elektrycznej cienkie półprzewodnikowe płytki z krzemu, które pod wpływem promieniowania produkują energię elektryczną.

Obecnie inwestor rozważa dwie możliwości przyłączenia planowanej inwestycji do systemu elektroenergetycznego. Pierwszą koncepcją jest podłączenie go do linii średniego napięcia. Drugą z możliwości jest przyłączenie inwestycji do najbliższej stacji GPZ. W celu rozliczenia odbioru energii elektrycznej zostanie zamontowany układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Linia elektroenergetyczna łącząca farmę fotowoltaiczną ze stacją GPZ zostanie zaprojektowana jako podziemna linia kablowa. Linia kablowa będzie układana w rowach o głębokościach zgodnych z odrębnymi wymogami i przepisami. Ta metoda będzie stosowana w przypadku kabli zaprojektowanych w gruntach rolnych lub pod drogami o nawierzchni nieutwardzonej. Na części trasy (np. w przypadku kolizji z drogami lub ciekami wodnymi) kable będą układane metodą przecisku sterowanego, w rurze osłonowej.

Wytwarzany przez panele fotowoltaiczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe SN. Punkt wpięcia do sieci zostanie dookreślony w technicznych warunkach przyłączeniowych i zostanie wskazany przez operatora sieci w warunkach przyłączeniowych. Projekt przyłącza energetycznego do sieci energetycznej lokalnego Operatora Energetycznego będzie uzależniony od wydanych przez lokalnego Operatora warunków przyłączenia, które możliwe są do otrzymania po uprzednim wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Praca farmy fotowoltaicznej nie wydziela żadnych emisji do atmosfery. Funkcjonowanie instalacji nie jest związane z wykorzystaniem wody, surowców, materiałów, paliw i energii. Planowana do eksploatacji farma będzie wymagała okresowych przeglądów podczas których wymieni się zużyte lub niesprawne elementy. Dodatkowo, panele fotowoltaiczne będą musiały być sporadycznie czyszczone przy użyciu czystej wody, która po wykorzystaniu może być odprowadzana bezpośrednio do gruntu. W przypadku silnych zabrudzeń konieczne będzie dodatkowo zastosowanie środków biodegradowalnych. Czyszczenie paneli nie będzie powodowało wytwarzania ścieków, woda z czyszczenia powinna być traktowana jak opady atmosferyczne.

Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej powstawać będą odpady związane z funkcjonowaniem urządzeń farmy. Eksploatacja instalacji może powodować powstawanie znikomych ilości odpadów związanych z serwisowaniem urządzeń. Obecnie nie da się precyzyjnie podać ilości odpadów – uzależnione jest to od rodzaju wykonywanych prac.

W trakcie etapu eksploatacji przedsięwzięcia hałas pochodzić będzie od stacji transformatorowych oraz epizodycznie od pojazdów serwisowych. Ewentualna obecność serwisantów związana będzie z dojazdem samochodu osobowego bądź ciężarowego, prace odbywać się będą za dnia przez co nie będą uciążliwe, jako że wówczas poziom tła akustycznego jest znacznie wyższy. Emisja hałasu związana będzie również z pracą transformatorów. Maksymalny poziom mocy akustycznej obu urządzeń wynosić będzie



do 85 dB. Inwestor w celu ograniczenia oddziaływania na środowisko inwestycji przy obiektach o dużym zapotrzebowaniu na moc zainstalowaną chce zastosować stacje kontenerowe. Zaletą takich stacji jest skondensowanie jednostek transformatorowych dużej mocy na małej powierzchni zabudowy. Wszelkie decyzje techniczne zostaną podjęte na etapie projektowania obiektu.

W przypadku, w którym inwestor będzie zmuszony zlikwidować inwestycje podjęte zostaną następujące kroki: niektóre elementy, takie jak śruby, stalowe słupy i stelaże zostaną odzyskane do ponownego użycia, bądź sprzedane jako złom; moduły fotowoltaiczne zawierające krzemionkę, szkło, aluminium, miedź i srebro zostaną poddane recyclingowi; kable elektryczne również zostaną poddane recyclingowi; dzięki stałemu monitoringowi podłoża nie wystąpi zjawisko erozji gleby; generatory, systemy chłodzenia i inne urządzenia po 30 latach wciąż powinny być sprawne i możliwe do zamontowania.

Oddziaływanie przedmiotowej inwestycji zawiera się w obszarze działek, na których zostanie ono zrealizowane. Elektrownia fotowoltaiczna generuje oddziaływania o znikomym poziomie, które nie mogą stać się uciążliwe dla środowiska. Poziom pól elektromagnetycznych od paneli jest wielokrotnie poniżej norm. Ponadto powierzchnia paneli nie będzie przyczyniać się do odbijania światła, a same panele zostaną skierowane w kierunku południowym. Stacja transformatorowa również generuje bardzo niski poziom hałasu – stłumione brzęczenie, które będzie dodatkowo minimalizowane przez umieszczenie transformatora w kontenerze. Ponadto rzędy paneli będą pełniły rolę swoistego ekranu akustycznego, znacznie wpływającego na propagację hałasu. W związku z powyższym nie dojdzie do nadmiernego oddziaływania, które byłoby uciążliwe oraz wychodziłoby poza obszar działek objętych wnioskiem. Powierzchnia paneli jest tak skonstruowana, że nie może przyczyniać się do kolizji ptaków mylących obszar elektrowni ze zbiornikiem wodnym. W trakcie procesu inwestycyjnego dokonane zostaną wszelkie uzgodnienia umożliwiające realizację przedsięwzięcia. Przedsięwzięcie, jakim jest elektrownia fotowoltaiczna generuje różne rodzaje oddziaływań na poszczególnych etapach jej istnienia. W trakcie budowy i rozbiórki instalacji generowane jest hałas powstały w wyniku pracy maszyn budowlanych, zanieczyszczenie i zapylenie powietrza powstałe w związku z pracami budowlanymi oraz powstaną odpady związane z realizacją prac.

W zasięgu bezpośredniego oddziaływania przedsięwzięcia nie występują obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098 z późn. zm.). Ponadto, konwersja energii słonecznej w energię elektryczną to odnawialne, czyste źródło energii. Nie emituje pól elektromagnetycznych, przekraczających dopuszczalne ich poziomy w środowisku. Nie powoduje emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz nie wytwarza stałych produktów ubocznych. Ogniwa fotowoltaiczne ani infrastruktura towarzysząca nie są źródłem ponadnormatywnego hałasu.

Z uwagi na fakt, iż realizacja przedsięwzięcia polega na wykorzystaniu źródeł energii słonecznej oraz nie będzie wywierała wpływu na stan powietrza ani nie zmieni lokalnych warunków środowiskowych, planowane przedsięwzięcie wpłynie pozytywnie na klimat lokalny, zwiększając wykorzystanie energii odnawialnej. Przedsięwzięcie nie wykazuje wrażliwości na ekstremalne zjawiska pogodowe, np. powodzie, gdyż nie jest zlokalizowane na terenach zagrożonych powodzią czy terenach osuwisk mas ziemnych. 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 (Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 z późn. zm.) ustalono, że planowane przedsięwzięcie nie jest powiązane z innymi przedsięwzięciami i nie przyczyni się do kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia nie będą wykorzystywane zasoby naturalne. 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 Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. poz. 138). Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na: obszarach wodno-błotnych i innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym na siedliskach łągowych i w ujściach rzek, obszarach wybrzeży i w środowisku morskim, obszarach górskich lub leśnych, obszarach objętych ochroną, w tym strefie ochronnej ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach mających znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarach o znacznej gęstości zaludnienia, obszarach przylegających do jezior, obszarach ochrony uzdrowiskowej i w uzdrowiskach, obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach sieci Natura 2000 oraz pozostałych form ochrony przyrody. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. W przedmiotowym przypadku nie wykazano transgranicznego oddziaływania oraz kumulowania się oddziaływań oraz ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych związanych z planowaną inwestycją.

Planowane przedsięwzięcie pod względem hydrologicznym zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły przyjęty Rozporządzeniem Rady Ministrów z 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. poz. 1911 z późn. zm.). Inwestycja znajduje się w zlewni jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW200051. Stan ilościowy i chemiczny jednolitej części wód podziemnych został określony jako dobry; JCWPd nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Zgodnie z art. 59 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym jest JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód, tak aby osiągnąć ich dobry stan.

Planowane zamierzenie znajduje się w zlewni jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) o nazwie „Leśnica” kod PLRW200017263449. Jest to naturalna, niemonitorowana część wód, której stan określono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone. Na podstawie art. 56 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrony oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemicznych wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogarszaniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego.

Występowanie emisji i innych uciążliwości może wystąpić w fazie realizacji przedsięwzięcia. W trakcie trwania robót zostaną wytworzone odpady, wzrośnie natężenie hałasu, emisja spalin i zapylenie spowodowane pracą sprzętu oraz możliwość skażenia gruntu niekontrolowanym wyciekami substancji ropopochodnych. Występujące i potencjalne na tym etapie oddziaływania będą miały zasięg lokalny (w granicach prowadzonej budowy), mało znaczący, krótkotrwały związany jedynie z czasem budowy. Prawidłowa organizacja robót zminimalizuje oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko.



W dniu 13 grudnia 2021 r. organ obwieszczeniem znak: GP.6220.7.2021 poinformował strony postępowania o zebraniu pełnego materiału dowodowego w niniejszej sprawie. W określonym terminie żadna ze stron nie wniosła uwag ani zastrzeżeń co do planowanej inwestycji.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz przedłożone materiały dotyczące planowanej inwestycji, stanowiska organów powołanych do wydania opinii co do potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko, zakres i lokalizację robót, a także mając na względzie spełnienie wymogów w zakresie ochrony środowiska, orzeczono jak w sentencji.

### Pouczenie

1. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy wydające decyzje, 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 ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 z późn. zm.).
2. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie uprawnia do wycinki drzew. Zgodę na ewentualną wycinkę należy uzyskać w Urzędzie Gminy Kołaki Kościelne.
3. Zgodnie z art. 72 ust. 3 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 z późn. zm.), decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosków o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
4. 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, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w art. 72 ust. 3 Ustawy, od organu który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 Ustawy, jeżeli było wydane.
5. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
6. W przypadku wykonywania działalności pogarszającej stan środowiska, zostaną podjęte odpowiednie decyzje nakazujące wstrzymanie takiej działalności do czasu wykonania odpowiednich czynności zabezpieczających środowisko.
7. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łomży za pośrednictwem Wójta Gminy Kołaki Kościelne w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.



**WÓJT**  
*Sylwester Jaworowski*

#### **W załączeniu:**

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia



Oplatę skarbową uiszczono w wysokości 222,00 zł (słownie: dwieście dwadzieścia dwa złote) – zgodnie z częścią I ust. 45 oraz częścią IV załącznika do ustawy o opłacie skarbowej z dnia 16 listopada 2006 r. (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1923 z późn. zm.), data wpływu – 19.10.2021 r., numer rachunku bankowego Urzędu Gminy Kołaki Kościelne – 79 8775 0009 0050 0228 0001.

**Otrzymuj**

1. Wnioskodawca;
2. Strony postępowania w trybie art. 49 ustawy kpa w związku z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko;
3. A/a.

**Do wiadomości:**

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku  
Wydział Spraw Terenowych w Łomży, ul. Nowa 2, 18-400 Łomża;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Zambrowie  
ul. Obrońców Zambrowa 50, 18-300 Zambrów;
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Zarząd Zlewni w Ostrołęce, ul. Poznańska 19, 07-409 Ostrołęka;



**Załącznik Nr 1 do decyzji GP.6220.7.2021  
z dnia 12 stycznia 2022 r.  
o środowiskowych uwarunkowaniach  
zgody na realizację przedsięwzięcia**

Kołaki Kościelne, dnia 12 stycznia 2022 r.

**GP.6220.7.2021**

**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 ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 z późn. zm.)**

Przedsięwzięcie projektowane, objęte niniejszą decyzją jest zlokalizowane w obrębie wsi Gosie Małe, na działkach o nr ewid. 121/1 i 121/2, gmina Kołaki Kościelne.

Nieruchomości objęte wnioskiem posiadają dostęp do drogi gminnej, działka o nr ewid. 172/2, obręb Gosie Małe, gmina Kołaki Kościelne.

Przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 5 MW.

Obszar działek przeznaczonych pod inwestycję objęty jest obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego przyjętym Uchwałą nr VII/50/19 Rady Gminy Kołaki Kościelne z dnia 29 października 2019 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego o nazwie „Strefa gospodarcza I”. Plan dopuszcza realizację inwestycji jako „teren zabudowy obiektów produkcyjnych, składów i magazynów, w tym urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii, o mocy przekraczającej 100 kW i zabudowy usługowej”.

Działka podlegająca pod planowane przedsięwzięcie posiada łączną powierzchnię około 5,91 ha z czego pod planowaną inwestycję inwestor szacuje zagospodarowanie około 5,53 ha. Nieruchomość inwestycyjna zlokalizowana jest na gruntach określonych w EGiB jako: RIVb, LzrV, BrV, PsV, N, RV, Ws, RIVa, RVI, ŁIV i LsV.

Obszar planowany pod inwestycję w chwili obecnej stanowią użytki rolne. Zlokalizowanie elektrowni fotowoltaicznej sprawi, że obszar zasadniczo nie zmieni swojej funkcji biologicznej – wciąż w większej mierze będzie porośnięty roślinnością trawiastą, w której schronienie będą mogły znaleźć drobne zwierzęta.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości ok. 135 m w kierunku zachodnim od elektrowni fotowoltaicznej. Nieruchomość posiada bezpośredni dostęp do drogi gminnej, działki o nr ewid. 172/2, obręb Gosie Małe, gmina Kołaki Kościelne.

Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów: paneli fotowoltaicznych, dróg wewnętrznych, infrastruktury naziemnej i podziemnej, linii kablowych energetyczno-swiatłowodowych, przyłącza elektroenergetycznego, stacji transformatorowych, inwerterów, innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją instalacji.

Instalacja składać się będzie z paneli PV montowanych na aluminiowych lub stalowych stelażach (konstrukcjach wsporczych), montowanych za pomocą kotew wbijanych w ziemię, bądź montowanych do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Stelaże pod montaż paneli będą realizowane jako stałe.



Ogniwa fotowoltaiczne zwane bateriami słonecznymi, to urządzenia w postaci cienkich półprzewodnikowych płytek wykonanych z krzemu, które pod wpływem promieniowania produkują energię elektryczną. Uzyskana w ten sposób energia będzie przekazana do zakładu energetycznego, a następnie wprowadzona do Krajowej Sieci Energetycznej. Przewidywany okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi ok. 30 lat.

Rodzaj i parametry ogniw: monokrystaliczne lub polikrystaliczne, moc panela – od 250 do 1000 W, liczba paneli: do 4 000 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy (w zależności od mocy wykorzystanych paneli), do 20 000 szt. dla przedmiotowej inwestycji, powierzchnia pod panelami fotowoltaicznymi wyniesie od 1 ha do 1,8 ha na 1 MW zainstalowanej mocy, w zależności od mocy zastosowanych paneli fotowoltaicznych, wysokość całkowita instalacji od strony przystokowej: do 3 m, kąt pochylenia 20 – 45 stopni, odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m, liczba inwerterów: do 30 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy, do 150 szt. dla przedmiotowej inwestycji, liczba stacji transformatorowych: do 2 stacji dla przedmiotowej inwestycji.

Przewiduje się, iż odstępy pomiędzy rzędami paneli wynosić będą do 10 m, a same panele skierowane będą na południe. Panele fotowoltaiczne będą łączone przewodami w sekcje, z których przewody będą wyprowadzane do inwerterów. Przewody będą przymocowane do konstrukcji wsporczych. Inwertery są to urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami. Przybliżone wymiary: ok 1 m x 1 m. Zadaniem tych urządzeń jest przekształcanie prądu stałego produkowanego przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny, który jest w systemie elektroenergetycznym.

Na 1 MW zainstalowanej mocy potrzeba ok. 30 sztuk inwerterów. Obecnie nie można wskazać rodzaju planowanych inwerterów, ponadto nie ma to większego znaczenia z punktu widzenia ochrony środowiska. Pola elektromagnetyczne powodowane przez te urządzenia są minimalne, wielokrotnie mniejsze od normy. Inwertery w trakcie najbardziej intensywnej pracy emitują hałas o natężeniu do 51 dB. Z racji umieszczenia tych urządzeń pod panelami, nie ma możliwości propagacji dźwięku na większą odległość – panele będą działać jak swoiste ekrany akustyczne.

Planowane 2 stacje transformatorowe stanowić będą obiekty kontenerowe, o przybliżonych wymiarach ok. 8,16 m x 3,06 m i wysokości ok. 2,88 m, w zależności od rodzaju stacji transformatorowej, gabaryty stacji mogą ulec zmianie. Maksymalny poziom mocy akustycznej każdej stacji (po uwzględnieniu obudowy – jej izolacyjności) nie przekroczy 85 dB. Stacja transformatorowa stanowi źródło hałasu, jej odległość od najbliższej zabudowy będzie większa niż odległość farmy fotowoltaicznej co sprawia, iż nie jest możliwe przekroczenie norm emisji dźwięku dla tych obiektów. Prefabrykowane kontenerowe stacje transformatorowe wyposażone zostaną w transformatory SN/nn. Stacje transformatorowe będą pomalowane w odcieniach szarości. Stacje są przystosowane do współpracy z siecią kablową średniego napięcia oraz siecią kablową niskiego napięcia.

Pierwszym etapem realizacji planowanego przedsięwzięcia będzie wykonanie drogi dojazdowej planowanej farmy fotowoltaicznej oraz placu montażowego.

Plac montażowy będzie wielkością dostosowany do planowanego przedsięwzięcia, ponadto nie będzie on zlokalizowany pod drzewami, a także w pobliżu krzewów. Miejsce wyposażone będzie w sorbent, który pochłania substancje ropopochodne. Na terenie wykonywanych prac nie planuje się tankowania pojazdów, chyba że będzie to absolutnie niezbędne – wówczas odbywać się to będzie na terenie o nawierzchni twardej, wyposażonej w sorbent. Ścieki sanitarno-bytowe gromadzone będą w szczelnych sanitarnych i ich regularne przekazywanie wyspecjalizowanej firmie posiadającej stosowne pozwolenia. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, zostanie on zabezpieczony szczelną misą olejową,



która pomieści co najmniej 100% oleju jaki będzie zawierał transformator. Ponadto transformator wraz z misą olejową umieszczony zostanie w stacji transformatorowej, która stanowi dodatkową barierę ochronną przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do środowiska. Wody opadowe i roztopowe będą spływać i wsiąkać do gleby. Woda na potrzeby socjalno-bytowe dla pracowników wykonujących prace budowlane będzie dostarczana w butelkach.

Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach w miejscach do tego przeznaczonych. Miejsce magazynowania odpadów budowlanych będzie wynikać z organizacji placu budowy wykonawcy. Odpady będą magazynowane zgodnie z wymogami ustawy. Wytworzone odpady będą przekazywane podmiotom prowadzącym odzysk, a jeżeli będzie to niemożliwe, będą przekazane do unieszkodliwienia. Odbiorcy odpadów będą sprawdzani pod względem posiadanych pozwoleń zgodnie z ustawą o odpadach.

Na etapie realizacji inwestycji występować będzie również emisja energii do środowiska, w tym wypadku hałasu. Nie przewiduje się jednakże uciążliwości z tym związanej. Emisja ta będzie wynikała przede wszystkim z pracy maszyn technologicznych (kafar i koparka), a także z ruchu środków transportu – pojazdów ciężkich. Maksymalne moce akustyczne maszyn technologicznych pracujących na zewnątrz określone są w przepisach odrębnych. Poziomy mocy w odniesieniu do pojazdów ciężkich nie przekroczą natomiast chwilowego poziomu 111 dB, ograniczonego jedynie do fazy startu, jak i hamowania.

Następnie na stelażach (konstrukcjach wsporczych) zamontowane zostaną panele fotowoltaiczne. Konstrukcje będą montowane jako profile wbijane w ziemię za pomocą niewielkiego kafara albo na prefabrykowanych fundamentach wcześniej kotwionych w ziemi. Do konstrukcji wsporczych zostaną przykręcone stoły, na których będą posadowione panele fotowoltaiczne. Na etapie sporządzania projektu budowlanego zostaną wykonane obliczenia dotyczące głębokości wbijania profili jak i techniki montażu stołów pod kątem odporności na obciążenie śniegiem, wiatrem i innymi czynnikami atmosferycznymi.

Produkcja energii ze Słońca opiera się o ogniwa fotowoltaiczne, których zadaniem jest przekształcenie energii promieniowania słonecznego w prąd elektryczny. Ogniwa te, to służące do produkcji energii elektrycznej cienkie półprzewodnikowe płytki z krzemu, które pod wpływem promieniowania produkują energię elektryczną.

Obecnie inwestor rozważa dwie możliwości przyłączenia planowanej inwestycji do systemu elektroenergetycznego. Pierwszą koncepcją jest podłączenie go do linii średniego napięcia. Drugą z możliwości jest przyłączenie inwestycji do najbliższej stacji GPZ. W celu rozliczenia odbioru energii elektrycznej zostanie zamontowany układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Linia elektroenergetyczna łącząca farmę fotowoltaiczną ze stacją GPZ zostanie zaprojektowana jako podziemna linia kablowa. Linia kablowa będzie układana w rowach o głębokościach zgodnych z odrębnymi wymogami i przepisami. Ta metoda będzie stosowana w przypadku kabli zaprojektowanych w gruntach rolnych lub pod drogami o nawierzchni nieutwardzonej. Na części trasy (np. w przypadku kolizji z drogami lub ciekami wodnymi) kable będą układane metodą przecisku sterowanego, w rurze osłonowej.

Wytwarzany przez panele fotowoltaiczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe SN. Punkt wpięcia do sieci zostanie dookreślony w technicznych warunkach przyłączeniowych i zostanie wskazany przez operatora sieci w warunkach przyłączeniowych. Projekt przyłącza



energetycznego do sieci energetycznej lokalnego Operatora Energetycznego będzie uzależniony od wydanych przez lokalnego Operatora warunków przyłączenia, które możliwe są do otrzymania po uprzednim wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Praca farmy fotowoltaicznej nie wydziela żadnych emisji do atmosfery. Funkcjonowanie instalacji nie jest związane z wykorzystaniem wody, surowców, materiałów, paliw i energii. Planowana do eksploatacji farma będzie wymagała okresowych przeglądów podczas których wymieni się zużyte lub niesprawne elementy. Dodatkowo, panele fotowoltaiczne będą musiały być sporadycznie czyszczone przy użyciu czystej wody, która po wykorzystaniu może być odprowadzana bezpośrednio do gruntu. W przypadku silnych zabrudzeń konieczne będzie dodatkowo zastosowanie środków biodegradowalnych. Czyszczenie paneli nie będzie powodowało wytwarzania ścieków, woda z czyszczenia powinna być traktowana jak opady atmosferyczne.

Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej powstawać będą odpady związane z funkcjonowaniem urządzeń farmy. Eksploatacja instalacji może powodować powstawanie znikomych ilości odpadów związanych z serwisowaniem urządzeń. Obecnie nie da się precyzyjnie podać ilości odpadów – uzależnione jest to od rodzaju wykonywanych prac.

W trakcie etapu eksploatacji przedsięwzięcia hałas pochodzić będzie od stacji transformatorowych oraz epizodycznie od pojazdów serwisowych. Ewentualna obecność serwisantów związana będzie z dojazdem samochodu osobowego bądź ciężarowego, prace odbywać się będą za dnia przez co nie będą uciążliwe, jako że wówczas poziom tła akustycznego jest znacznie wyższy. Emisja hałasu związana będzie również z pracą transformatorów. Maksymalny poziom mocy akustycznej obu urządzeń wynosić będzie do 85 dB. Inwestor w celu ograniczenia oddziaływania na środowisko inwestycji przy obiektach o dużym zapotrzebowaniu na moc zainstalowaną chce zastosować stacje kontenerowe. Zaletą takich stacji jest skondensowanie jednostek transformatorowych dużej mocy na małej powierzchni zabudowy. Wszelkie decyzje techniczne zostaną podjęte na etapie projektowania obiektu.

W przypadku, w którym inwestor będzie zmuszony zlikwidować inwestycje podjęte zostaną następujące kroki: niektóre elementy, takie jak śruby, stalowe słupy i stelaże zostaną odzyskane do ponownego użycia, bądź sprzedane jako złom; moduły fotowoltaiczne zawierające krzemionkę, szkło, aluminium, miedź i srebro zostaną poddane recyclingowi; kable elektryczne również zostaną poddane recyclingowi; dzięki stałemu monitoringowi podłoża nie wystąpi zjawisko erozji gleby; generatory, systemy chłodzenia i inne urządzenia po 30 latach wciąż powinny być sprawne i możliwe do zamontowania.

Oddziaływanie przedmiotowej inwestycji zawiera się w obszarze działek, na których zostanie ono zrealizowane. Elektrownia fotowoltaiczna generuje oddziaływania o znikomym poziomie, które nie mogą stać się uciążliwe dla środowiska. Poziom pól elektromagnetycznych od paneli jest wielokrotnie poniżej norm. Ponadto powierzchnia paneli nie będzie przyczyniać się do odbijania światła, a same panele zostaną skierowane w kierunku południowym. Stacja transformatorowa również generuje bardzo niski poziom hałasu – stłumione brzęczenie, które będzie dodatkowo minimalizowane przez umieszczenie transformatora w kontenerze. Ponadto rzędy paneli będą pełniły rolę swoistego ekranu akustycznego, znacznie wpływającego na propagację hałasu. W związku z powyższym nie dojdzie do nadmiernego oddziaływania, które byłoby uciążliwe oraz wychodziłoby poza obszar działek objętych wnioskiem. Powierzchnia paneli jest tak skonstruowana, że nie może przyczyniać się do kolizji ptaków mylących obszar elektrowni ze zbiornikiem wodnym. W trakcie procesu inwestycyjnego dokonane zostaną wszelkie uzgodnienia umożliwiające realizację przedsięwzięcia. Przedsięwzięcie, jakim jest



elektrownia fotowoltaiczna generuje różne rodzaje oddziaływań na poszczególnych etapach jej istnienia. W trakcie budowy i rozbiórki instalacji generowane jest hałas powstały w wyniku pracy maszyn budowlanych, zanieczyszczenie i zapylenie powietrza powstałe w związku z pracami budowlanymi oraz powstaną odpady związane z realizacją prac.

W zasięgu bezpośredniego oddziaływania przedsięwzięcia nie występują obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098 z późn. zm.). Ponadto, konwersja energii słonecznej w energię elektryczną to odnawialne, czyste źródło energii. Nie emituje pól elektromagnetycznych, przekraczających dopuszczalne ich poziomy w środowisku. Nie powoduje emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz nie wytwarza stałych produktów ubocznych. Ogniwa fotowoltaiczne ani infrastruktura towarzysząca nie są źródłem ponadnormatywnego hałasu.

Analiza całego przedsięwzięcia wykazuje, że nie jest to inwestycja mogąca faktycznie przyczynić się do pogorszenia stanu środowiska, a jej oddziaływanie zamyka się w granicach nieruchomości. Zastosowane rozwiązania w pełni zabezpieczają środowisko przez potencjalnym zanieczyszczeniem.

Przedstawiony przez Wnioskodawcę wariant realizacji przedsięwzięcia, po przeprowadzeniu analizy, uznano za optymalny dla środowiska.



WÓJT  
Sylwester Jaworowski