

DECYZJA o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 84, 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 (t.j. Dz. U. z 2021 poz. 247 ze zm) § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Staszowie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Sandomierzu Państwowego Gospodarstwa Wodnego „Wody Polskie” odnośnie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na **„Budowie do 7 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 7MW, realizowanych w granicach działek o nr ew.:200,201,202,203,204,168,169,170,171,172 obręb Wolica woj. Świętokrzyskie wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, placem manewrowym i przyłączem”**. realizowanego na wniosek MQ Energy Sp. z o.o ul. Browarowa 21, 43-100 Tychy.

STWIERDZA

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w postępowaniu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na **„Budowie do 7 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 7MW, realizowanych w granicach działek o nr ew.:200,201,202,203,204,168,169,170,171,172 obręb Wolica woj. Świętokrzyskie wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, placem manewrowym i przyłączem”**

UZASADNIENIE

W dniu 13.07.2021 roku (data wpływu 22.07.2021r) na wniosek MQ Energy Sp. z o.o ul. Browarowa 21, 43-100 Tychy zostało wszczęte postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla inwestycji polegającej na **„ Budowie do 7 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 7MW, realizowanych w granicach działek o nr ew.:200,201,202,203,204,168,169,170,171,172 obręb Wolica woj. Świętokrzyskie wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, placem manewrowym i przyłączem”**. Na podstawie złożonych dokumentów ustalono, że planowane zamierzenie inwestycyjne należy do kategorii przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisko i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisku (Dz. U. z 2021 r. poz. 247). Przedmiotowe przedsięwzięcie wymienione zostało w § 3 ust. 1 pkt 54 lit.b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz.1839) i może wymagać sporządzenia raportu.

Pismem znak. IN-2.6220.3.2021 z dnia 29.07.2021 r. Wójt Gminy Łubnice zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach , Państwowego Gospodarstwa Wodnego „Wody Polskie” Zarząd Zlewni w Sandomierzu oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Staszowie o wyrażenie opinii w zakresie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla inwestycji polegającej na **„ Budowie do 7 farm**

fotowoltaicznych o łącznej mocy do 7MW, realizowanych w granicach działek o nr ew.:200,201,202,203,204,168,169,170,171,172 obręb Wolica woj. Świętokrzyskie wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, placem manewrowym i przyłączem

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Staszowie pismem znak: NZ-9022.6.29.21 z dnia 17.08.2021 roku (data wpływu 26.08.2020 r.) po zapoznaniu się z materiałem dowodowym w sprawie nie uznał potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Przeprowadzenie oceny na oddziaływanie na środowisko nie jest wymagane m.in. z uwagi na fakt, że przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na zdrowie i życie ludzi. Nie spowoduje on trwałych zmian w środowisku atmosferycznym oraz akustycznym i zakończy się z chwilą zakończenia realizacji inwestycji. Powyższa inwestycja nie będzie stanowiła zagrożenia dla jakości wód, gruntów, powietrza oraz klimatu akustycznego.

W dniu 2.02.2022 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach pismem znak, WOO-II.4220.272.2021.KKJ.4 wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

W dniu 20.09.2021 r. Zarząd Zlewni Gospodarki Wodnej „Wody Polskie” w Sandomierzu opinią znak, KR.ZZŚ.4.4360.145.2021.MC wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, przy uwzględnieniu w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków:

1. prace budowlane należy prowadzić w sposób, który nie będzie powodował ingerencji w istniejące urządzenie melioracji wodnej lub w przypadku braku takiej możliwości z zaplanowaniem działań przebudowy systemu melioracyjnego stosownie do potrzeb zachowania funkcji melioracji na obszarze oddziaływania inwestycji.
2. zaplecze budowy oraz miejsca postoju maszyn i urządzeń budowlanych należy zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 50 m od cieku bez nazwy oraz stopy wału przeciwpowodziowego rzeki Wschodniej minimum 10m od rowów melioracyjnych.

Planowane przedsięwzięcie zostało zaliczone do kategorii mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, mogących wymagać przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w związku 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 (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), tj. *zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a (tj. 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), przy czym, zgodnie z § 1 ust. 2 pkt 2 w/w rozporządzenia przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęłą przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia.*

Tut. organ po przeanalizowaniu wszystkich materiałów zgromadzonych w przedmiotowej sprawie oraz uwzględniając łącznie szczegółowe uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 w/w ustawy, stwierdził brak przesłanek, które uzasadniałyby konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Dokonując analizy dla przedmiotowego zamierzenia stwierdzono, co następuje:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

a) *skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie:*

Planowane przedsięwzięcie – farma fotowoltaiczna zlokalizowana zostanie na działkach nr ewid. 200, 201, 202, 203, 204, 168, 169, 170, 171, 172 obręb Wolica, gmina Łubnice i obejmie swym zakresem niżej wymienione obiekty/elementy:

- konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli tzw. stoły fotowoltaiczne zamontowane pod kątem 15° - 40° (konstrukcja wbijana lub wkręcana w grunt) i wysokości całej konstrukcji do 5 m n.p.t.,
- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 7 MWp, jednostkowa moc panela od ok. 365 Wp do ok. 1 kWp,
- falowniki - inwertery (przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego),
- kontenerowe stacje transformatorowe Nn/Sn (do 7 szt.) o mocy jednostkowej 3150 kVa, powierzchni zabudowy do 24 m² każda. Kontenery zostaną wyposażone w osprzęt niezbędny do pracy całego obiektu. Moc akustyczna pojedynczego transformatora ok. 76 dB. Każda stacja będzie wyposażona w wentylator o mocy akustycznej 70 dB. Lokalizacje stacji winny spełniać uwarunkowania wynikające z rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (t. j. Dz. Urz. z 2019 r., poz. 1065 ze zm.), przy każdej stacji transformatorowej powstanie plac postojowy o powierzchni ok. 24 m²,
- system naprowadzający (trackery), moc akustyczna pojedynczego trackera ok. 65 dB,
- kontenerowy magazyn energii o pojemności jednostkowej ok. 2 - 7 MWh, powierzchni zabudowy ok. 30 m²,
- instalację monitorującą ilość wyprodukowanej energii oraz pracę elektrowni słonecznej,
- towarzyszącą infrastrukturę techniczną, w tym m.in. przewody elektryczne – nisko i średnionapięciowe, umożliwiające połączenie ze sobą wszystkich elementów farmy,
- instalacje odgromowe, przepięciowe oraz przetężeniowe,
- ogrodzenie, system monitoringu wizyjnego terenu przedsięwzięcia,
- drogi dojazdowe do stacji transformatorowych na terenie inwestycji o szacunkowej długości ok. 360 m, utwardzone kruszywem lub tłuczniem z placem manewrowym o powierzchni ok. 200 m² utwardzonym kruszywem lub płytami ażurowymi.

Jak wynika z dokumentacji sprawy Inwestor nie przewiduje zastosowania ciągłego oświetlenia terenu elektrowni. Po zmierzchu wykorzystywane będzie oświetlenie uruchamiane czujnikami ruchu. Należy zastosować oświetlenie z uwzględnieniem minimalnego poziomu promieniowania UV i ciepłej barwy światła, skierowane na elementy instalacji, które mają być oświetlone, bez ingerencji w obszary poza terenem inwestycji.

Wyprodukowana energia przekazywana będzie do sieci elektroenergetycznej na warunkach zarządzającego siecią. Miejsce podłączenia farmy do sieci elektroenergetycznej nie jest ostatecznie znane na obecnym etapie postępowania, w związku z powyższym oddziaływanie na środowisko w tym zakresie nie jest przedmiotem niniejszego postępowania.

Działki inwestycyjne o powierzchni łącznej ok. 3,71 ha zgodnie mapą ewidencyjną stanowią pastwiska trwałe PsIVa, łąki ŁIVa. Przez działki inwestycyjne przebiegają rowy melioracyjne: jeden w kierunku północ-południe wzdłuż granicy działek nr ewid. 203 i 204, drugi w kierunku wschód-zachód biegnący przez działki nr ewid. 200, 201, 202, 203 i łączący się z ww. rowem na granicy działek 203 i 204. W miejscu przecięcia trasy dróg dojazdowych i rowów melioracyjnych zostaną wbudowane przepusty. Średnica każdego przepustu winna być dostosowana do parametrów rowu, tak aby nie zaburzyć przepływu, drożności rowu. Jak wynika z dokumentacji sprawy stoły pod panele fotowoltaiczne będą odsunięte na odległość ok. 4 m od powyższych rowów melioracyjnych. Najbliższa stacja transformatorowa będzie zlokalizowana w odległości ok. 25-30 m od rowów. Koliduje linie kablowych elektroenergetycznych z rowami melioracyjnymi należy wykonać/przeprowadzić w sposób nie powodujący zniszczenia lub uszkodzenia, zaburzenia drożności powyższych urządzeń wodnych.

Łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 3,5 ha. Usytuowanie farmy fotowoltaicznej zostało przedstawione na załączniku graficznym do niniejszego postanowienia.

Teren inwestycyjny aktualnie użytkowany jest rolniczo (tereny łąk i pastwisk). Na terenie inwestycyjnym nie stwierdzono występowania chronionych gatunków roślin i grzybów. Odnotowano występowanie gatunków zwierząt pospolitych i szeroko rozprzestrzenionych w kraju, związanych z obszarami rolnymi. W związku z realizacją inwestycji nie planuje się wycinki drzew ani krzewów.

Od strony północnej działka inwestycyjna sąsiaduje z drogą gminną.

Zgodnie z mapą ewidencyjną otoczenie/sąsiedztwo terenu inwestycyjnego stanowią: użytki rolne, od północy, północnego-wschodu i wschodu, w najbliższym miejscu w odległości ok. 46 m, przepływa rzeka Wschodnia. Wzdłuż rzeki znajduje się wał przeciwpowodziowy. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna zlokalizowana jest w odległości ponad 270 m w kierunku południowym od terenu inwestycyjnego.

b) powiązania 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:

Najbliższe planowane farmy fotowoltaiczne o mocach od ok. 1 MW do ok. 5 MW na terenie gminy Łubnice, zlokalizowane są w odległościach od ok. 770 m do ok. 2,5 km w kierunku zachodnim, południowo-zachodnim (działki o nr ewid. 103/2 obr. Wolica, dz nr ewid. 74 obr. Wilkowa, dz. nr ewid. 491, 492/1, 492/2 obr. Wilkowa). Biorąc pod uwagę odległość, charakter i skalę przewidywanych oddziaływań z terenu wnioskowanego przedsięwzięcia, nie przewiduje kumulacji oddziaływań na środowisko.

Mając na uwadze powyższe realizacja inwestycji winna być prowadzona w koordynacji z innymi planowanymi inwestycjami w sąsiedztwie tak, aby wyeliminować i zminimalizować uciążliwości związane z oddziaływaniem na środowisko.

c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi:

W związku z realizacją planowanej inwestycji nie przewiduje się znaczącego zużycia surowców i materiałów. Wszystkie użyte do budowy surowce, materiały, paliwa i energie będą wykorzystywane zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami.

W czasie eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się zużycia surowców, poza niewielkim zużyciem wody (bez detergentów) do mycia paneli oraz energii dla zapewnienia prawidłowego działania automatyki oraz systemu monitoringu. Nie planuje się stosowania herbicydów ani innych środków ochrony roślin oraz środków chemicznych spowalniających wzrost roślin. Rozpatrywana instalacja jest bezobsługowa wykorzystująca energię słoneczną. Przedsięwzięcie poprzez wykorzystanie odnawialnego źródła energii przyczyni się do ograniczenia źródeł konwencjonalnych, które wiążą się z emisją zanieczyszczeń powietrza.

Z uwagi na charakter przedsięwzięcia, niewprowadzanie w związku z realizacją inwestycji obcych gatunków, gatunków inwazyjnych, nie przewiduje się wpływu na różnorodność biologiczną rozumianą jako liczebność i kondycja populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedlisk, w tym utratę, fragmentację lub izolację siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku.

d) emisji i występowania innych uciążliwości; przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, oraz zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji:

Zgodnie z dokumentacją sprawy zakres inwestycji nie wiąże się ze znacznym trwałym przekształceniem rzeźby terenu (zachowane zostaną naturalne spadki terenu, kierunki spływu powierzchniowego), ogniwa fotowoltaiczne zamontowane zostaną metodą wbijania lub wkręcania profili bezpośrednio do gruntu, niewielkie prace ziemne związane będą z wykonaniem połączeń kablowych oraz posadowieniem kontenerowych stacji transformatorowych. Zasypanie wykopów winno odbywać się z zachowaniem warstw (profilu litologicznego). W ramach działań minimalizujących wpływ tej fazy na środowisko, teren zajęty w związku z realizacją inwestycji oraz jego zaplecze zlokalizowany winien być z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni, a po zakończeniu prac uporządkowany. W miejscach kolizji dróg dojazdowych z rowami melioracyjnymi zostaną wbudowane przepusty. Średnice przepustów należy dostosować do parametrów rowów, tak aby nie zaburzyć przepływu, drożności rowów. Poprowadzenie linii kablowych elektroenergetycznych przez rowy melioracyjne należy wykonać w sposób niepowodujący uszkodzenie lub zniszczenie, zaburzenie drożności powyższych urządzeń wodnych. Jak wynika z dokumentacji sprawy

stoły pod panele fotowoltaiczne będą odsunięte na odległość ok. 4 m od powyższych rowów melioracyjnych. Najbliższa stacja transformatorowa będzie zlokalizowana w odległości ok. 25-30 m od rowów. Z uwagi na planowaną lokalizację, sposób posadowienia konstrukcji pod panele, niewielkie wykopy m.in. pod kable, posadowienie stacji transformatorowych, magazynu energii oraz charakter przedsięwzięcia, nie przewiduje się, aby inwestycja powodowała zmiany stanu wody na gruncie ze szkodą dla gruntów sąsiednich.

Materiały budowlane oraz substancje i preparaty stosowane na etapie realizacji przedsięwzięcia, z kart charakterystyki których wynika, że mogą stanowić zagrożenie dla wód lub dla gleby, należy magazynować na terenie zaplecza budowy na utwardzonym i uszczelnionym podłożu, z dala od rowów melioracyjnych, w miejscach osłoniętych przed działaniem czynników atmosferycznych oraz zabezpieczonych przed dostępem osób nieuprawnionych. Miejsca te należy wyposażyć w urządzenia lub środki umożliwiające ich zebranie lub neutralizację, w sytuacji przypadkowego wydostania się z opakowań.

Plac budowy oraz zaplecze budowy winny zostać wyposażone w techniczne i chemiczne środki do usuwania lub neutralizacji zanieczyszczeń ropopochodnych (np. materiały sorbentowe). W przypadku wycieku substancji ropopochodnych winny być niezwłocznie usuwane lub zneutralizowane.

Tankowanie pojazdów i maszyn oraz naprawy sprzętu budowlanego Inwestor przewiduje prowadzić poza terenem przedsięwzięcia. Ewentualne serwisowanie oraz parkowanie maszyn i urządzeń oraz pojazdów budowlanych należy prowadzić na terenie specjalnie przygotowanego placu w obrębie zaplecza budowy. Możliwe jest serwisowanie stacjonarnych maszyn i urządzeń budowlanych poza w/w miejscem, pod warunkiem zabezpieczenia gleby w miejscu ich posadowienia za pomocą materiałów technicznych umożliwiających ujęcie ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych.

Emisja hałasu oraz zanieczyszczeń do powietrza w okresie realizacji przedsięwzięcia będzie miała charakter okresowy i odwracalny, a uciążliwości z nią związane ustaną wraz z zakończeniem prac budowlanych. W/w emisje oraz ewentualne uciążliwości akustyczne podczas prowadzonych prac budowlanych będą minimalizowane poprzez m. in. nieprowadzenie prac z wykorzystaniem pojazdów, maszyn i urządzeń budowlanych emitujących hałas do otoczenia, w szczególności takich jak: samochody ciężarowe, koparki, spycharki, ciągniki, maszyny i urządzenia do cięcia materiałów twardych w godzinach od 22.00 do 6.00 (poniedziałek – sobota) oraz w dniach ustawowo wolnych od pracy, unikana będzie również równoczesna praca pojazdów, maszyn i urządzeń budowlanych emitujących hałas do otoczenia. Przy realizacji planowanego przedsięwzięcia będą wykorzystywane maszyny, urządzenia sprawne technicznie, nie będą pracowały na biegu jałowym (rozładunek i załadunek przy wyłączonych silnikach).

Transport sprzętu, materiałów i urobku ziemnego prowadzony będzie po wyznaczonych trasach przejazdu na terenie inwestycyjnym i przy wykorzystaniu istniejącej sieci publicznych dróg komunikacyjnych.

Odpady powstałe na etapie realizacji przedsięwzięcia należy magazynować na terenie specjalnie przygotowanych placów zlokalizowanych w obrębie zaplecza budowy. W przypadku wydostania się odpadów z pojemników należy je niezwłocznie usunąć lub zneutralizować. Na etapie realizacji Inwestor winien zapewnić dla potrzeb brygad

budowlanych szczelne sanitariaty, których zawartość winna być odbierana przez uprawnioną firmę i wywożona do oczyszczalni ścieków.

Przewiduje się posadowienie kontenerowych stacji transformatorowych na głębokości ok. 1 m. Kable będą ułożone w ziemi na głębokości ok. 0,8 m. Głębokość osadzenia podpór konstrukcji pod panele fotowoltaiczne ok. 2 m. Magazyn energii nie będzie związany z gruntem. Powstałe niezanieczyszczone masy ziemne należy w maksymalnym stopniu zagospodarować na terenie inwestycyjnym mając na uwadze zachowanie wartości przyrodniczych, zakaz zmian stanu wody na gruncie ze szkodą dla gruntów sąsiednich oraz zapisy art. 101r. ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, tj. zabrania się używania do prac ziemnych gleby lub ziemi, jeżeli jest przekroczona w nich dopuszczalna zawartość substancji powodującej ryzyko, określona w przepisach wydanych na podstawie art. 101a ust. 5, dla gruntów występujących w miejscu użycia tej gleby lub ziemi. Ewentualny nadmiar mas ziemnych należy przekazać uprawnionym podmiotom. Z uwagi na dotychczasowe użytkowanie terenów nie przewiduje się zanieczyszczenia mas ziemnych.

W związku z realizacją przedsięwzięcia nie planuje się istotnych zmian ukształtowania terenu, zachowane zostaną naturalne spadki terenu, kierunki spływu powierzchniowego.

Na etapie eksploatacji przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie powodować oddziaływań w zakresie emisji do powietrza, ani istotnej emisji hałasu. Źródłem hałasu będą stacje transformatorowe. Moc akustyczna pojedynczego transformatora ok. 76 dB. W zależności od wyboru dostawcy jeden silnik (tracker) przypada na ok. 80 – 120 paneli fotowoltaicznych. Każda stacja będzie wyposażona w wentylator o mocy akustycznej 70 dB. Moc akustyczna pojedynczego trackera ok. 65 dB. Najbliższe budynki mieszkalne (zakwalifikowane w Kip jako zabudowa jednorodzinna) zlokalizowane są w odległości ok. 270 m, w kierunku południowym od granic terenu inwestycji. Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z 14 czerwca 2007 r. sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112) dopuszczalne wartości poziomu hałasu w środowisku, wyrażone równoważnym poziomem dźwięku A, dla w/w terenów chronionych akustycznie, są następujące: w porze dziennej tj. w godzinach 6⁰⁰ – 22⁰⁰ – LAeq D = 50 dB, w porze nocnej tj. w godzinach 22⁰⁰ – 6⁰⁰ - LAeq N = 40 dB. Stacje transformatorowe zostaną rozmieszczone w systemie rozproszonym. Inwertery nie zostały zakwalifikowane w KIP jako istotne źródła hałasu. Zgodnie z KIP magazyn energii nie będzie posiadał elementów mechanicznych generujących hałas w środowisku. Biorąc pod uwagę w/w informacje oraz fakt, że instalacja fotowoltaiczna pracuje w porze dziennej, nie przewiduje się ponadnormatywnej emisji hałasu z terenu planowanego przedsięwzięcia na najbliższych terenach chronionych akustycznie określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Powyższe potwierdzają, będące w posiadaniu tut. organu, analizy obliczeniowe w zakresie oddziaływania akustycznego wykonane dla farm fotowoltaicznych o podobnej skali/charakterze oddziaływania.

Wykorzystywane urządzenia mogą powodować niewielkie oddziaływanie głównie promieniowania elektromagnetycznego. Największe wartości promieniowania elektromagnetycznego przewiduje się w pobliżu stacji transformatorowych. Jak wynika z dostępnej literatury branżowej wartość natężenia pola elektrycznego dla stacji transformatorowej 15/0,4kV wynosi 4-7 V/m, a wartość natężenia pola magnetycznego ok. 20

A/m (J. Ropa, Cz. Karwat „*Aspekty ekologiczne pracy stacji transformatorowej SN/nn*”, czasopismo Energetyka, maj 2009 r., str. 322). Biorąc pod uwagę parametry planowanych stacji transformatorowych oraz informacje zawarte w przedłożonej dokumentacji, nie przewiduje się, aby oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia w tym zakresie, na terenach przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową i w miejscach dostępnych dla ludności, spowodowało przekroczenie dopuszczalnych standardów jakości środowiska, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448), tj. w miejscach dostępnych dla ludności, wartości granicznych: natężenia pola elektrycznego (E) - 10000 V/m, natężenia pola magnetycznego (H) - 60 A/m, oraz w miejscach przeznaczonych pod zabudowę: natężenia pola elektrycznego (E) - 1000 V/m, natężenia pola magnetycznego (H) - 60 A/m.

Inwestor przewiduje zastosowanie transformatorów suchych, żywicznych lub olejowych. W celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska pod transformatorami należy wykonać szczelne misy olejowe o pojemności dostosowanej do ilości magazynowanej substancji.

Kontenerowy magazyn energii powinien być wyposażony w szczelną posadzkę, w szczelną misę umożliwiającą zgromadzenie całej objętości elektrolitu z akumulatorów w przypadku awarii

W trakcie funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej przewiduje się powstawanie niewielkich ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Sposób postępowania z odpadami powinien być zgodny z zasadami gospodarowania odpadami określonymi w przepisach ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (t. j. Dz. U. z 2021 r. poz. 779 ze zm.), tzn. odpady powinny być selektywnie magazynowane na terenie Inwestora, w wydzielonych i przystosowanych do tego celu miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska zanieczyszczeń z zapewnieniem ich sprawnego odbioru przez uprawnione podmioty.

Jak wynika z przedłożonej dokumentacji teren przewidziany pod planowaną farmę fotowoltaiczną aktualnie użytkowany jest rolniczo. W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów. Na obszarze inwestycyjnym nie stwierdzono występowania chronionych gatunków roślin, grzybów. Odnotowano występowanie gatunków zwierząt pospolitych i szeroko rozprzestrzenionych w kraju, związanych z obszarami rolnymi i nieużytkami.

Z uwagi na obecny charakter użytkowania, w celu ochrony zwierząt mogących występować na tym terenie, prace ziemne należy prowadzić w okresie od 15 sierpnia do 15 października (jest to okres, w którym większość zwierząt jest już po okresie rozrodczym, a przed przystąpieniem do przygotowań do zimowania) lub przynajmniej rozpocząć we wskazanym terminie i nieprzerwanie kontynuować, tak aby nie dopuścić do ewentualnego zasiedlenia terenu inwestycji przez zwierzęta. Zgodnie z przedłożoną dokumentacją w przypadku konieczności wykonania prac w innym terminie, ich wykonanie możliwe będzie po potwierdzeniu, przed rozpoczęciem prac ziemnych (maksymalnie 2 dni przed zajęciem terenu), przez sprawującego nadzór przyrodniczy, braku miejsc rozrodu i legowisk zimowych dziko występujących zwierząt oraz miejsc legowych ptaków. Powyższe

wynno zabezpieczyć zwierzęta (w tym ptaki) związane z tym obszarem w okresie ich rozrodu, migracji, zimowania.

Na etapie realizacji zamierzenia Inwestor należy zabezpieczyć wykopy poprzez przykrycie ich siatką, w celu uniemożliwienia przedostania się do nich zwierząt. Teren prac będzie regularnie kontrolowany na obecność zwierząt, a w przypadku ich ewentualnego stwierdzenia będą one przenoszone w bezpieczne miejsce, na tereny sąsiednie, niekolidujące z inwestycją, na siedliska o charakterze umożliwiającym ich dalsze bytowanie.

Teren pomiędzy stołami fotowoltaicznymi pozostanie biologicznie czynny. Na etapie eksploatacji nie będą stosowane herbicydy ani inne substancje ograniczające wzrost roślin. Inwestor przewiduje okresowe koszenie roślinności trawiastej, w sposób umożliwiający ucieczkę mogących występować w obrębie farmy zwierząt, tj. poprzez koszenie od środka farmy do zewnątrz. W trakcie tego zabiegu należy zwracać uwagę na możliwość napotkania miejsc lęgowych ptaków w trakcie rozrodu. Miejsca takie należy zabezpieczyć przed ingerencją.

Panele fotowoltaiczne zastosowane w ramach przedmiotowej inwestycji będą posiadały warstwę antyrefleksyjną, ponadto posadowione zostaną w szeregach z zachowaniem odstępów, co wyeliminuje powstawanie zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody oraz powstawaniem tzw. efektu olśnienia.

Celem minimalizacji oddziaływania na migrację zwierząt ogrodzenie terenu inwestycyjnego należy wykonać bez szczelnego cokołu (z pozostawieniem przerwy o wysokości co najmniej 20 cm umożliwiającej przemieszczanie się małych zwierząt). Zaleca się wygrodenie siatką, przy czym wielkość oczek siatki powinna wynosić ok. 6 cm × 6 cm, gdyż większe oczka mogłyby spowodować uwięzienie większych zwierząt. Ponadto dolna krawędź ogrodzenia należy wykonać w sposób zapobiegający kaleczeniu zwierząt, poprzez zastosowanie pełnego splotu siatki, z zamkniętymi oczkami. Biorąc pod uwagę zakres, charakter inwestycji, aktualne zagospodarowanie terenu, zastosowanie wskazanych w przedmiotowym postanowieniu działań minimalizujących, w tym dotyczących terminu prac ziemnych oraz sposobu zabezpieczenia wykopów realizacja inwestycji nie będzie znacząco negatywnie wpływać na populacje występujących w rejonie inwestycji gatunków zwierząt.

Należy dodać, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych. W przypadku, gdy realizacja inwestycji wiązała się będzie z naruszeniem zakazów w stosunku do gatunku objętego ochroną, wynikających z ustawy o ochronie przyrody, na odstąpienie od zakazów należy uzyskać odrębne zezwolenie.

Planowane przedsięwzięcie będzie stanowiło nowy element krajobrazu. Zgodnie z art. 5 pkt 23 ustawy o ochronie przyrody na walory krajobrazowe składają się wartości przyrodnicze, kulturowe, historyczne, estetyczno-widokowe obszaru oraz związana z nimi rzeźba terenu, twory i składniki *przyrody* oraz elementy cywilizacyjne, ukształtowane przez siły *przyrody* lub działalność człowieka. Mając na uwadze charakter terenu inwestycyjnego, skalę przedsięwzięcia, powierzchnię planowanych obiektów w stosunku do powierzchni kompleksu rolnego, na którym będą zlokalizowane, a także planowane działania minimalizujące oddziaływanie na środowisko przyrodnicze nie przewiduje się negatywnego wpływu na wartości ekologiczne. Na obszarze planowanego zamierzenia oraz w jego sąsiedztwie nie zostały zlokalizowane zabytki wpisane do rejestru zabytków województwa

świętokrzyskiego. Inwestycja zlokalizowana zostanie w krajobrazie rolniczym z elementami infrastruktury technicznej.

W przypadku likwidacji przedsięwzięcia instalację fotowoltaiczną należy zdemontować, a teren przedsięwzięcia uporządkować. Odpady należy prawidłowo zabezpieczyć oraz zagospodarować zgodnie z obowiązującymi przepisami tzn. odpady powinny być selektywnie magazynowane na terenie Inwestora, w wydzielonych i przystosowanych do tego celu miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska zanieczyszczeń z zapewnieniem ich sprawnego odbioru przez uprawnione podmioty.

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:

Planowane przedsięwzięcie nie jest zaliczane do obiektów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych – wg rozporządzenia 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. z 2016 r., poz. 138). Z uwagi na charakter przedsięwzięcia nie przewiduje się zagrożenia dla środowiska na skutek ewentualnej awarii w pracy instalacji. Warunkiem jest zapewnienie właściwego stanu technicznego urządzeń i nadzór nad ich pracą.

Z uwagi na *Dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/52/UE z dnia 16 kwietnia 2014 r. zmieniającą dyrektywę 2011/92/UE w sprawie oceny wpływu wywieranego przez niektóre przedsięwzięcia publiczne i prywatne na środowisko* i rozpoczęcie implementacji do prawa polskiego, analizując adaptację przedsięwzięcia do zmian klimatu, w tym elementy wpływające na łagodzenie tych zmian należy stwierdzić, że:

- przedsięwzięcie usytuowane jest poza terenami osuwisk (<http://geozagrozenia.pgi.gov.pl/>), obszarami zagrożenia powodziowego (hydroportal isok),
- w rozwiązaniach projektowych wymagany jest dobór odpowiednich materiałów i technologii wykonania uwzględniający podatność na fale upałów, katastrofalne opady śniegu i silne wiatry,
- przedsięwzięcie ze względu na swój charakter, lokalizację jest neutralne względem oddziaływań związanych z klęskami żywiołowymi takimi jak np. fale mrozu, podnoszący się poziom mórz, erozja wybrzeża i intruzje wód zasolonych,
- wystąpi emisja do powietrza, w tym gazów cieplarnianych (na etapie realizacji, w związku ze spalaniem paliw w pojazdach).

Analizując wpływ inwestycji na klimat należy stwierdzić, iż wpisuje się ona w działania łagodzące zmiany klimatu ograniczając wykorzystanie konwencjonalnych źródeł pozyskiwania energii wiążących się z emisją zanieczyszczeń powietrza.

2. Usytuowania przedsięwzięcia – ze zwróceniem uwagi na możliwe zagrożenie środowiska – zwłaszcza przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolność samooczyszczania się środowiska i odnawianie się zasobów naturalnych, walory

przyrodnicze i krajobrazowe oraz uwarunkowania miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego:

a) planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na:

- obszarach wybrzeży i środowiska morskiego,
- obszarach przylegających do jezior,
- obszarach górskich – wymienionych w Zarządzeniu nr 18/2000 Wojewody Świętokrzyskiego z dnia 2 marca 2000 r. w sprawie ustalenia wykazu miejscowości zaliczonych do terenów podgórskich i górskich na terenie województwa świętokrzyskiego (Dz. Urz. Woj. Święt. Nr 13, poz.104),
- obszarach leśnych,
- obszarach stref ochronnych ujęć wód - według informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia,
- obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych - najbliższy Główny Zbiornik Wód Podziemnych Nr 423 Subzbiornik Staszów znajduje się w odległości ponad 9 km od inwestycji,
- obszarach ochrony uzdrowiskowej - najbliższy obszar ochrony uzdrowiskowej na terenie województwa świętokrzyskiego zlokalizowany jest w odległości ponad 29 km od przedsięwzięcia,
- obszarach o znacznej gęstości zaludnienia – z uwagi na charakter inwestycji na etapie eksploatacji nie przewiduje się znaczącego oddziaływania w zakresie zanieczyszczeń powietrza, emisji hałasu oraz powstawania ścieków. Planowana instalacja fotowoltaiczna nie będzie również powodować ponadnormatywnego oddziaływania pól elektromagnetycznych na terenach przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową i w miejscach dostępnych dla ludności, m.in. z uwagi na parametry urządzeń generujących pole elektromagnetyczne,
- obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe i archeologiczne - w przypadku odkrycia przedmiotu, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem należy: wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot; zabezpieczyć, przy użyciu dostępnych środków ten przedmiot i miejsce jego odkrycia; niezwłocznie zawiadomić o tym Świętokrzyskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, Wójta Gminy Łubnice,
- terenie parku narodowego, parku krajobrazowego, obszaru chronionego krajobrazu, rezerwatu przyrody, zespołu przyrodniczo-krajobrazowego, stanowiska dokumentacyjnego, użytku ekologicznego, nie koliduje z pomnikami przyrody. Najbliższy obszar sieci ekologicznej Natura 2000 Kras Staszowski PLH260023 znajduje się w odległości ponad 6 km od przedmiotowej farmy fotowoltaicznej. Biorąc pod uwagę fakt, że powyższe obszary chronione znajdują się poza zasięgiem istotnego oddziaływania przedsięwzięcia nie będzie ono znacząco negatywnie oddziaływać na cele ochrony obszarów Natura 2000, w tym w szczególności: stan siedlisk przyrodniczych, siedlisk gatunków roślin i zwierząt, gatunki, dla których ochrony wyznaczono lub planuje się wyznaczyć obszary Natura 2000 oraz ich integralność i powiązania z innymi obszarami;

b) planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest:

- w świetle obowiązujących przepisów Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej (Ramowa Dyrektywa Wodna), cele planowania i gospodarowania wodami mają zostać osiągnięte poprzez wdrożenie zadań zawartych w dokumentach planistycznych. Zgodnie z zapisami *Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły* zatwierdzonego Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (t. j. Dz.U. z 2016 r. poz. 1911 ze zm.: Dz. U. z 2016 r. poz. 1958) przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest:
 - w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych oznaczonej Europejskim kodem PLRW20009217889 nazwanym Wschodnia od Sanicy do ujścia. Została ona wskazana jako silnie zmieniona część wód, niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, stan wód oceniono jako dobry, JCWP monitorowana. Celem środowiskowym dla w/w JCWP jest dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny wód. Nie przewidziano dla niej derogacji,
 - na terenie Jednolitej Części Wód Podziemnych oznaczonej Europejskim kodem JCWPd PLGW2000115, region wodny Górnej Wisły. Dla wód tego obszaru stan ilościowy oceniono jako dobry, stan chemiczny oceniono jako słaby. Ocena ryzyka dla JCWPd - zagrożona. Celem środowiskowym dla przedmiotowej JCWPd jest dobry stan chemiczny i ilościowy. Dla JCWPd przewidziano odstępstwo ze względu na nieuporządkowaną gospodarkę wodno-ściekową (skutkiem są zanieczyszczenia wód podziemnych związkami NH₄). W programie działań ukierunkowanym na presję, dla JCWPd zaplanowano wszystkie możliwe działania ograniczające negatywny wpływ presji na stan JCWPd. Niemniej jednak ze względu na warunki hydrogeologiczne okres 6 lat jest zbyt krótki, aby mogła nastąpić poprawa stanu wód. Poprawa przewidywana jest w dalszej perspektywie czasowej.

Mając na uwadze charakter przedsięwzięcia oraz rozwiązania opisane w niniejszym postanowieniu, planowana inwestycja nie stanowi zagrożenia dla osiągnięcia celów środowiskowych wyznaczonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

3. Rodzaj i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2:

Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania w zakresie zanieczyszczeń powietrza, emisji hałasu oraz powstawania ścieków. Planowana instalacja fotowoltaiczna nie będzie również powodować ponadnormatywnego oddziaływania pól elektromagnetycznych na terenach przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową oraz w miejscach dostępnych dla ludności. Zapewnione zostanie właściwe postępowanie z wytworzonymi odpadami. Mając na uwadze działania minimalizujące opisane w pkt 1 lit. d niniejszego postanowienia nie przewiduje się znaczącego negatywnego wpływu na przyrodę.

Uwzględniając lokalizację inwestycji w centralnej Polsce należy stwierdzić, że transgraniczne oddziaływanie na środowisko nie wystąpi

Analizując lokalizację, zakres oraz parametry techniczne i planowany sposób realizacji inwestycji, w oparciu o art. 63 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 tut. organ nie stwierdził konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Zawiadomieniem z dnia 07.02.2022 roku Wójt Gminy Łubnice zgodnie z art. 10 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego zawiadomił o zakończonym postępowaniu dowodowym i przystąpieniu do rozpatrzenia zgromadzonego materiału dowodowego, z którym strony mogły się zapoznać w terminie 7 dni od dnia otrzymania zawiadomienia w siedzibie Urzędu Gminy w Łubnicach i wypowiedzieć się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Żadnych wniosków ani uwag w tym zakresie nie złożono.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Zgodnie z art. 72 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 decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 w/w ustawy. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem 6 (sześciu) lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem wskazanym w art. 72 ust. 4 i 4b ustawy.
2. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kielcach wniesione za pośrednictwem Wójta Gminy Łubnice w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Załączniki decyzji stanowią:

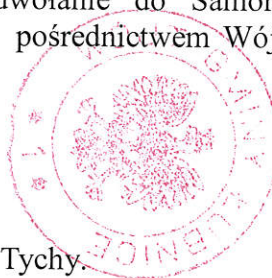
- charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. MQ Energy Sp. z o.o ul. Browarowa 21, 43-100 Tychy.
2. Strony postępowania przez obwieszczenie zgodnie z art. 49 k.p.a.
3. Pan Roberta Stefaniak – Sołtys wsi Wolica 50, 28-232 Łubnice – celem podania do publicznej wiadomości zgodnie z art. 49 k.p.a. (wywieszenie na tablicy ogłoszeń sołectwa na okres 14-tu dni) i zwrot z adnotacją o terminie wywieszenia
- 4..a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach ul. Szymanowskiego 6
25-361 Kielce
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sandomierzu
27-600 Sandomierz, ul. Długosza 4a
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny 28-200 Staszów ul. Szpitalna 37/14



Z up. Wójta Gminy
mgr inż. Leszek Ziółtek
SEKRETARZ GMINY

