

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), art. 64 ust. 3, 3a i ust. 4 w związku z art. 64 ust.1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm. po rozpatrzeniu wniosku z dnia 16.02.2022r. inwestora Modła PV Sp. z o.o. reprezentowanego przez Pełnomocnika Mateusza Rutkowskiego, ul. Herdera 1B, 10-691 Olsztyn i przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na budowie naziemnej elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy szczytowej do 3 MW Modła na działce nr ew. 160/1 obręb 0009 Modła, gmina Wiśniewo, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie- Zarząd Zlewni w Ciechanowie, a także wobec braku wyrażenia opinii przez Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Mławie

I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko

II. Ustalam środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie naziemnej elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy szczytowej do 3 MW Modła na działce nr ewid 160/1 obręb 0009 Modła, gmina Wiśniewo

III. Jednocześnie określám następujące warunki:

1. Prace związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzić w sposób niezagrożący środowisku gruntowo- wodnemu min. poprzez użycie sprzętu będącego w dobrym stanie technicznym, odpowiednią organizację prac budowlanych, magazynowanie materiałów i surowców niezbędnych do prowadzenia robót w sposób bezpieczny dla środowiska gruntowo-wodnego.
2. Samochody tankować na stacjach paliw; sprzęt używany przy budowie tankować w przeznaczonym do tego miejscu z wykorzystaniem przeznaczonych do tego mat absorbujących zapobiegającym ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża.
3. Teren inwestycji wyposażyć w materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie usunięcie ewentualnych wycieków paliw.
4. W sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działanie w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu; zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego rekultywacji.

5. Zastosować panele pokryte powłoką grafenową i czyścić je w sposób naturalny poprzez obmywanie wodami deszczowymi, w przypadku konieczności ich umycia zastosować czystą wodę, bez dodatków środków czyszczących, w tym detergentów dostarczanych przez firmę zewnętrzną w przeznaczonych do tego beczkowozach.
6. Na etapie realizacji niezanieczyszczone wody opadowe i roztopowe z terenu zaplecza budowy odprowadzać do gruntu; odprowadzanie ww. wód prowadzić w sposób nie powodujący zalewania terenów sąsiednich oraz nie zmieniając stanu wody na gruncie, a zwłaszcza kierunku i natężenia odpływu ww. wód znajdujących się na gruncie.
7. Prace ziemne związane z montażem paneli fotowoltaicznych (posadowienie konstrukcji), posadowieniem stacji transformatorowych oraz ewentualnym układaniem okablowania prowadzić bez konieczności prowadzenia prac odwodnieniowych w sposób zabezpieczających ewentualne wykopy przed napływem wód opadowych.
8. Na etapie realizacji i likwidacji inwestycji ścieki bytowe odprowadzać do mobilnych toalet typu TOI- TOI, wyposażonych w szczelne zbiorniki bezodpływowe, zbiorniki systematyczne opróżniać przez uprawnione podmioty, powstające ścieki wywozić do najbliższej oczyszczalni ścieków.
9. Wodę na etapie budowy i likwidacji inwestycji do celów socjalnych pracowników dostarczać z zewnątrz cysternami.
10. Zastosować transformatory suche, w przypadku zastosowania transformatorów olejowych pod transformatorami zamontować szczelne misy olejowe będące w stanie zmagazynować 100% oleju w razie wycieku, wykonane z takich materiałów aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo- wodnego; transformatory umieścić w prefabrykowanych stacjach kontenerowych.
11. Odpady powstające podczas budowy i eksploatacji inwestycji magazynować w sposób selektywny w zamkniętych i szczelnych kontenerach, a następnie sukcesywnie przekazywać do odbioru podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
12. Przeanalizować oddziaływanie planowanej inwestycji na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji na tereny leśne i pobliską zabudowę mieszkaniową.
13. Zaplecza budowy oraz infrastruktury farmy fotowoltaicznej nie lokalizować w ich pobliżu terenów leśnych i zabudowy mieszkaniowej.
14. Gospodarkę odpadami na etapie likwidacji inwestycji prowadzić zgodnie z przepisami prawa w tym zakresie.
15. Przed przystąpieniem do jakichkolwiek działań należy dokonać oględzin terenu pod kątem występowania gatunków chronionych i ich siedlisk oraz analizy planowanych prac w kontekście przepisów dotyczących w szczególności dziko występujących zwierząt objętych ochroną gatunkową. Analiza winna być prowadzona również w kontekście możliwości uzyskania decyzji zezwalającej.

16. Bezpośrednio przed rozpoczęciem robót oraz w trakcie prowadzenia prac budowlanych prowadzić kontrolę terenu na obecność zwierząt, gdy zaistnieje taka konieczność należy umożliwić im ucieczkę z terenu budowy, a w przypadku braku możliwości ucieczki, zwierzęta należy przenieść do odpowiednich siedlisk poza rejon objęty inwestycją.

17. Podczas prowadzenia prac należy zabezpieczyć wykopy w sposób uniemożliwiający wpadanie do nich zwierząt np. poprzez wykonanie ogrodzenia (płotków zabezpieczających). Ogrodzenie takie powinno być szczelne (np. siatka o oczkach 5 mm, lub inne tworzywo zabezpieczające przed przedostawaniem się drobnych zwierząt) i mieć wysokość około 50 cm. Zaleca się, aby górna krawędź była lekko odchylona na zewnątrz, w kierunku przeciwnym do wykopu, aby uniemożliwić wspinaczkę drobnych zwierząt.

18. Zaleca się koszenie powierzchni zadarniowych od środka farmy do jej skrajów oraz mycie powierzchni modułów (czystą wodą lub zastosowaniem wody z dodatkiem substancji biodegradowalnych) poza okresem kwiecień- sierpień i nie częściej niż dwukrotnie w ciągu roku.

19. Wykonać ogrodzenie terenu inwestycji bez podmurówki, z wolną przestrzenią od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia o wysokości co najmniej 10-15 cm lub w ogrodzeniu przy powierzchni gruntu wykonać otwory o wielkości 10-15 cm w odległości co 2m.

20. Teren inwestycji należy obsiać roślinnością niską. Do obsiania należy wykorzystać rodzime gatunki roślin dostosowanych do lokalnych warunków, kwitnące w różnych etapach sezonu wegetacyjnego.

21. Na panelach fotowoltaicznych należy zastosować powłoki antyrefleksyjne.

22. Linie energetyczne (linie kablowe) należy poprowadzić pod ziemią.

23. Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach obiektów towarzyszących, w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, należy zasłonić siatką o oczkach maks. 1 cm średnicy.

24. Wszystkie obiekty elektrowni należy pomalować w jasnych odcieniach szarości i zieleni.

25. Prace budowlane należy prowadzić poza okresem lęgowym ptaków i rozrodczym płazów tj. w terminie od 15 września do 15 lutego, lub w tym okresie pod nadzorem przyrodniczym.

UZASADNIENIE

Inwestor Modła PV Sp. z o.o. ul. Wymyślin 22, 06-500 Mława reprezentowany przez Pełnomocnika Mateusza Rutkowskiego, ul. Herdera 1 B, 10-691 Olsztyn w dniu 16.02.2022r. data wpływu do Urzędu Gminy w Wiśniewie- 18.02.2022r. wystąpił z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na Budowie naziemnej elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy szczytowej do 3 MW Modła na działce nr ew. 160/1 obręb 0009 Modła, gmina Wiśniewo, powiat mławski.

Wójt Gminy Wiśniewo pismem z dnia 28.02.2022r. wezwał inwestora do uzupełnienia dokumentacji. W dniu 03.03.2022r. Inwestor dostarczył wymagane dokumenty.

Wójt Gminy Wiśniewo pismem RBGK 6220.01.2022 z dnia 04.03.2022r zwrócił się do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Warszawie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Mławie oraz do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie z prośbą o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia polegającego na: Budowie naziemnej elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy szczytowej do 3 MW Modła na działce nr ew. 160/1 obręb 0009 Modła, gmina Wiśniewo. Pisma wywieszono na tablicy informacyjnej Urzędu Gminy w Wiśniewie oraz na stronie BIP Urzędu Gminy w Wiśniewie dn.04.03.2022r. do dn. 21.03.2022r. Sołtys miejscowości Modła Marzena Sosińska, potwierdziła wywieszenie dokumentów na tablicy informacyjnej miejscowości w dniach 08.03.2022r.-23.03.2022r.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie pismem WOOS-I.4221.50.2022.AST z dnia 16.03.2022r. wezwał inwestora do uzupełnienia dokumentacji.

Wójt Gminy Wiśniewo pismem RBGK 6220.01/1.2022 z dnia 31.03.2022r. odpowiedział na wezwanie prostując wniosek z prośbą o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia polegającego na: Budowie naziemnej elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy szczytowej do 3 MW Modła na działce nr ew. 160/1 obręb 0009 Modła, gmina Wiśniewo z dnia 04.03.2022r. Wywieszono na tablicy Gminy Wiśniewo oraz na stronie BIP Urzędu Gminy w Wiśniewie w dniach od 01.04.2022r do 19.04.2022r. o sprostowaniu wniosku zostało także poinformowane Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie w Warszawie oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Mławie. Sołtys miejscowości Modła potwierdziła wywieszenie dokumentów na tablicy ogłoszeń w dniach 26.04.2022r.-16.05.2022r.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie- Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie pismem WA.RZŚ.435.5.45.2022.KB z dnia 16.03.2022r, 21.03.2022r -data wpływu do Urzędu Gminy w Wiśniewie zawiadomił Wójta Gminy w Wiśniewie o przekazaniu dokumentów wg właściwości.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie- Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie pismem WA.ZZŚ.1.435.1.52.2022.EK z dnia 31.03.2022r. Data wpływu do Urzędu Gminy w Wiśniewie- 01.04.2022r. za pośrednictwem Wójta Gminy Wiśniewo wezwał inwestora do uzupełnienia braków w dokumentacji. Inwestor w dniu 05.04.2022r. dostarczył wymagane dokumenty.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie pismem WOOS-I.4221.50.2022.AST.2 z dnia 08.04.2022r. wezwał inwestora do uzupełnienia dokumentacji. Dnia 14.04.2022r pismem RBGK 6220.01.2022 dokumentacja została uzupełniona.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie- Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie pismem WA.ZZŚ.1.435.1.52.2022.EK z dnia 19.04.2022r., data wpływu do Urzędu Gminy w Wiśniewie- 20.04.2022r. za pośrednictwem Wójta Gminy Wiśniewo wezwał inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Inwestor pismem z dnia 25.04.2022r. data wpływu do Urzędu Gminy w Wiśniewie- 28.04.2022r. uzupełnił wymaganą dokumentację,

która pismem RBGK 6220.01/1.2022 w dniu 02.05.2022r. została przekazana Państwowemu Gospodarstwu Wodnemu Wody Polskie- Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie pismem WOŚ-I.4220.607.2022.AST z dnia 22.04.2022r. oraz wezwaniem WOŚ-I.4220.607.2022.AST.2 z dnia 19.05.2022r. wezwał Wójta Gminy Wiśniewo do uzupełnienia dokumentacji.

Wójt Gminy Wiśniewo odpowiedział na wezwania pismem RBGK 6220.01.2022 z dnia 05.05.2022r oraz 31.05.2022r. . Po analizie dostarczonych materiałów Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie pismem WOŚ-I.4220.607.2022.AST.3 z dnia 14.06.2022r. uzgodnił realizację w/w przedsięwzięcia.

Wójt Gminy Wiśniewo pismem RBGK 6220.01.2022 skierowanym do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie- Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie w dniu 05.05.2022r. sprostował podstawę prawną wniosku z dnia 04.03.2022r. oraz ponownie zwrócił się z prośbą o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia polegającego na: Budowie naziemnej elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy szczytowej do 3 MW Modła na działce nr ew. 160/1 obręb 0009 Modła, gmina Wiśniewo.

Biorąc pod uwagę informacje zawarte w przedłożonej dokumentacji Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie pismem WA.ZZŚ.1.435.1.52.2022.EK z dnia 11.05.2022 r. data wpływu do Urzędu Gminy w Wiśniewie- 13.05.2022r. uzgodnił realizację w/w przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie dotyczy budowy naziemnej elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy szczytowej do 3 MW w miejscowości Modła, obręb 0009, gmina Wiśniewo, powiat mławski na działce nr ew. 160/1. Działka inwestycyjna posiada powierzchnię 2,5684 ha, jest niezainwestowana i stanowi fragment rozległego kompleksu użytków rolnych, które w większości użytkowane są jako pola uprawne. Planowana elektrownia zajmowała będzie ok. 2,56 ha działki inwestycyjnej. Elektrownie fotowoltaiczne służą do bezpośredniej konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Jest to jedyna technologia konwersji energii w pełni pasywna. Zjawisko konwersji fotowoltaicznej jest bezgłośnie, bezwibracyjne oraz nie posiadające skutków ubocznych. Fotowoltaiczny system zasilania (system PV) wytwarza energię elektryczną dzięki zjawisku konwersji energii słonecznej w półprzewodnikowych ogniwach fotowoltaicznych. Zjawisko fotowoltaiczne polega na generowaniu nośników ładunku elektrycznego w wyniku absorpcji promieniowania słonecznego przez przewodnik. Absorpcja promieniowania słonecznego powoduje uwolnienie elektronów z wiązań międzyatomowych, skutkiem czego uwolniony elektron pozostawia, posiadając ładunek dodatni- dziurę. Po oświetleniu złącza półprzewodnikowego, powstają pary elektron-dziura. Na styku półprzewodników znajduje się warstwa zaporowa, dzięki której następuje gromadzenie się elektronów w obszarze półprzewodnika typu n i dziur w obszarze półprzewodnika typu p, co powoduje powstanie napięcia elektrycznego. Połączenie obu tych półprzewodników w obwód, powoduje przepływ prądu stałego, proporcjonalnego do mocy promieniowania padającego na te ogniwo. Typowe fotoogniwo składa się z wcześniej opisanych dwóch warstw półprzewodnika, pierwszej cienkiej i przezroczystej górnej warstwy typu n oraz drugiej grubszej warstwy typu p umieszczonej na dole ogniwa, oddzielonych od

siebie barierą potencjałów, czyli złączem p-n. Powyżej warstwy n przeważnie umieszczona jest elektroda ujemna oraz warstwa antyrefleksyjna, a na spodzie elektroda dodatnia. Moduł fotowoltaiczny składa się z połączonych szeregowo i/lub równolegle większej ilości ogniw fotowoltaicznych, które chronione są od góry hartowaną szybą o właściwościach antyrefleksyjnych, a od spodu warstwą izolacyjną. Całość zamontowana jest w aluminiowej ramie. Do tylnej powierzchni modułu przymocowana jest puszka instalacyjna z diodami bocznikującymi i przewodami. Moduły fotowoltaiczne zestawione w grupy i połączone stanowią panel fotowoltaiczny. Pojedyncze ogniwo ma stosunkowo małą powierzchnię i co z tym związane, niewielką moc, dlatego w celu zwiększenia mocy wyjściowej łączy się je właśnie w moduły fotowoltaiczne.

Inwestor planuje zastosowanie paneli fotowoltaicznych Jinko Tiger Pro JKM545M-72HL4-V. Powierzchnia za ogniwami fotowoltaicznymi pokryta jest powłoką, która odbija promienie słoneczne. Zmniejsza to przepływający przez przewody prąd, co wraz z przemyślaną strukturą powoduje wyższą wydajność o około 3 %. Panele umieszczone zostaną na naziemnej, palowej konstrukcji wsporczej- inwestor planuje zastosowanie systemu corab ws 026 (planowane urządzenia mogą ulec zmianie typ, moc, rodzaj paneli, ilość, inwentarów i konstrukcji). Planowana konstrukcja wsporcza paneli fotowoltaicznych zapewni południową orientację powierzchni paneli oraz odpowiedni kąt nachylenia. Konstrukcja instalacji fotowoltaicznej montowana jest do podłoża za pomocą kotew wbijanych w ziemię, w związku z czym teren nie zostanie pozbawiony powierzchni biologicznie czynnej. Pomiędzy rzędami paneli znajdują się tak zwane ścieżki technologiczne, które nie są utwardzane w żaden sposób. Prąd stały wytwarzany przez panele fotowoltaiczne zostaje przetworzony na prąd przemienny przez urządzenia przetwarzające- inwertery (przetwornice). W przypadku awarii sieci elektroenergetycznej (zaniku napięcia w sieci), inwenter odcina system fotowoltaiczny i uniemożliwia dostarczenie wyprodukowanej energii do sieci. Przeważnie inwertery wyposażone są w wyświetlacze pozwalające na bieżące monitorowanie pracy systemu fotowoltaicznego.

W celu przekazania energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego przewiduje się budowę stacji transformatorowej 0,4/15 Kv wraz z przyłączem energetycznym. Stacja transformatorowa typu kontenerowego posiadać będzie wydzielone pomieszczenie dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych oraz rozdzielni średniego napięcia. Okablowanie transformatorów planuje się zrealizować kablami miedzianymi jednożyłowymi o przekrojach dobranych odpowiednio do mocy urządzeń. Dla zapewnienia bezpieczeństwa obsługi, stacja transformatorowa wyposażona będzie w sprzęt BHP:

Łączna moc szczytowa planowanej elektrowni fotowoltaicznej wynosi do 3 MW. Energia elektryczna wytwarzana będzie w generatorze składającym się z 5504 sztuk paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej 545 W. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego.

Przewidywany okres eksploatacji instalacji fotowoltaicznej bez konieczności wymiany generatorów wynosi minimum 25 lat. Projekt przyłącza energetycznego do sieci energetycznej lokalnego operatora energetycznego będzie uzależnione od wydanych przez lokalnego Operatora warunków przyłączenia. Jako układ pomiarowy po stronie średniego napięcia

przewiduje się układ trójfazowy pośredni. Zostanie on zaprojektowany wg wydanych warunków przyłączenia przez lokalnego Operatora Energetycznego.

Teren planowanej inwestycji zostanie ogrodzony siatką pozostawiając min. 10 cm odległości pomiędzy gruntem a dolną krawędzią, tak aby umożliwić przemieszczania się małych zwierząt i dozorowany będzie zdalnie przez system monitorujący. Inwestor planuje użycie transformatorów suchych, które nie zawierają cieczy, co eliminuje wycieki mogące powodować pożar lub niebezpieczeństwo wybuchu.

W ramach inwestycji zaprojektowano następujące elementy:

- Zespół modułów fotowoltaicznych o mocy 545 Wp każdy- 5504 sztuki na konstrukcji wsporczej wbijanej w grunt o wysokości do 3 m ponad średni poziom terenu,
- 24 falowników,
- 3 kontenerowe stacje transformatorowe z kładem pomiarowo-rozliczeniowym,
- Sieci, przyłącza umożliwiające wpięcie elektrowni do sieci nN/SN w celu przekazania wyprodukowanej energii,
- Urządzenia monitoringu elektrowni,
- Ogrodzenie terenu- siatka ogrodzeniowa, pozostawiając min. 10 cm odległości pomiędzy gruntem a dolną krawędzią.

Projektowane urządzenia mogą ulec zmianie (typ, moc, rodzaj paneli, ilość inwerterów i konstrukcji).

Planowana inwestycja leży poza obszarami wybrzeży, obszarami morskimi oraz obszarami góorskimi i znajduje w otoczeniu terenów leśnych. Znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami chronionymi zbiorników wód śródlądowych. Nie jest położone na obszarach wodno-błotnych lub innych obszarach o niskim poziomie wód gruntowych w tym siedliskach lęgowych oraz przy ujściu rzek.

Przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami objętymi ochroną na mocy przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2022r. poz. 916). Najbliżej położony obszar Natura 2000, obszar specjalnej ochrony ptaków Doliny Wkry i Mławki PLB 140008 zlokalizowany jest w odległości około 0,27 km w kierunku północnym od terenu przeznaczonego pod inwestycję. W przypadku gatunków objętych ochroną ścisłą, gatunków ptaków oraz gatunków wymienionych w załączniku IV dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory muszą być spełnione konieczne wymogi nadrzędnego interesu publicznego, w tym wymogi o charakterze społecznym lub gospodarczym bądź wymogi związane z korzystnymi skutkami o podstawowym znaczeniu dla środowiska. Wnikliwa analiza możliwości realizacji planowanych działań w kontekście przepisów dotyczących ochrony gatunkowej i możliwości uzyskania derogacji leży w gestii Inwestora.

Nie nastąpi negatywne oddziaływanie na wykazaną szatę roślinną terenu inwestycji. Planowana inwestycja nie wymaga naruszenia i przekształcenia siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. Nie jest też konieczna wycinka drzew i krzewów.

Inwestycja nie wpłynie na obniżenie oceny stanu zachowania najbliższej zlokalizowanego przedmiotu ochrony ww. obszaru Natura 2000 oraz nie spowoduje zagrożenia nieosiągnięcia celów środowiskowych określonych zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie oraz Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla Obszar Natura 2000 Doliny Wkry i Mławki PLB 140008. Realizacja inwestycji nie przyczyni się w sposób istotny do zmniejszenia różnorodności biologicznej terenu oraz zwiększenia wrażliwości elementów środowiska przyrodniczego na ewentualne zmiany klimatyczne obszaru. W obszarze oddziaływania inwestycji nie występują siedliska łąkowe.

Biorąc powyższe pod uwagę, uwzględniając materiały i dowody zebrane przy rozpatrywaniu wniosku orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie :

Od niniejszej decyzji stronom przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Ciechanowie za pośrednictwem Wójta Gminy Wiśniewo w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Przed upływem terminu do wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu, a wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje jej wykonanie.

Załączniki:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Modła PV Sp. z o. o.
2. Mateusz Rutkowski-Pełnomocnik
3. Artur Klejna
4. Mariusz Artur Waśniewski
5. Sosińska Marzena -Sołtys miejscowości Modła z prośbą o wywieszenie na tablicy ogłoszeń w miejscowości Modła na okres 14 dni. Po tym czasie zwrot z adnotacją o terminach publikacji
6. Tablica informacyjna Urzędu Gminy w Wiśniewie
7. Strona internetowa Urzędu Gminy w Wiśniewie
8. a/a

Do wiadomości:

- 1) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie
- 2) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie w Warszawie
- 3) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Mławie
- 4) Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie



WOJT
mgr Grzegorz Woźniak