

Korycin, dnia 05.11.2021 r.

GR.6220.10.2021

## DECYZJA

### o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2, pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4 oraz art. 84 i art. 85 ust 1, ust 2 pkt 2, ust 3 ustawa 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 2021r. poz. 247 z późn. zm.) oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839) w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 13.07.2021 r. (data wpływu 23.07.2021 r.) [REDAKTOWANE]

[REDAKTOWANE] w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na **budowie do 9 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 9 MW realizowanych w granicach działek o nr ewidencyjnych: 15/1, 15/3 obręb Zabrodzie (woj. podlaski, gm. Korycin) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, placem manewrowym i przyłączem.**

#### *o r z e k a m*

*stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko dla wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.*

#### 1) Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie do 9 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 9 MW realizowanych w granicach działek o nr ewidencyjnych: 15/1, 15/3 obręb Zabrodzie (woj. podlaski, gm. Korycin) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, placem manewrowym i przyłączem.

Łączna moc wszystkich zainstalowanych modułów fotowoltaicznych w planowanej instalacji wyniesie maksymalnie do 9 MW. Planowane przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na łącznej powierzchni do 4,5 ha. Teren planowanej inwestycji jest nie zabudowany. Jego otoczenie stanowią tereny rolne i rozproszona zabudowa kolonijna. Stanowią go gleby orne o niskich klasach bonitacyjnych. Teren wnioskowanej inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

**2) Warunki wykorzystania terenu ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:**

- a) teren nie jest objęty żadną formą ochrony na podstawie przepisów o ochronie przyrody,
- b) zrealizować zamierzenie zgodnie z art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r. poz. 1333 z późn. zm.) zapewniając poszanowanie występujących w zasięgu oddziaływania uzasadnionych interesów osób trzecich,
- c) należy skrócić czas budowy do niezbędnego minimum,
- d) pracę sprzętu mechanicznego powinno ograniczyć się do pory dziennej,
- e) zapewnić bezawaryjną pracę sprzętu mechanicznego (szczególnie układu paliwowo - olejowego) co wykluczy ewentualne zanieczyszczenia gleb i wód związkami ropopochodnymi,
- f) należy wyłączać silniki sprzętu podczas rozładunku pojazdów i przerw postojowych,
- g) prowadzić segregację odpadów w odpowiednich pojemnikach przeznaczonych do tego celu,
- h) po zakończeniu robót przywrócić środowisko naturalne do stanu poprzedniego.

**3) Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:**

Po przeanalizowaniu przedłożonej dokumentacji stwierdzono, że w karcie informacyjnej przedsięwzięcia przewidziano wystarczające środki chroniące środowisko.

Planowana inwestycja nie będzie oddziaływała negatywnie na środowisko i nie wpłynie na jego stan w regionie.

**4) Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych:**

- planowana inwestycja nie zalicza się do przedsięwzięć stwarzających zagrożenie występowania poważnych awarii.

**5) Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko:**

- z uwagi na położenie planowanej inwestycji nie stwierdza się transgranicznego oddziaływania na środowisko.

## UZASADNIENIE

Wnioskodawca [REDAKTOWANE] wystąpił do tut. organu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla inwestycji polegającej **na budowie do 9 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 9 MW realizowanych w granicach działek o nr ewidencyjnych: 15/1, 15/3 obręb Zabrodzie (woj. podlaski, gm. Korycin) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, placem manewrowym i przyłączem.** Do wniosku dołączono:

1. Kartę informacyjną przedsięwzięcia;
2. Kopię mapy ewidencyjnej obejmującej teren realizacji przedsięwzięcia;
3. Mapę z przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie wraz z zaznaczonym obszarem oddziaływania przedsięwzięcia;
4. Dowód wpłaty opłaty skarbowej za wydanie decyzji środowiskowej;

Przedsięwzięcie kwalifikuje się do kategorii przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których może być wymagana ocena oddziaływania na środowisko, wymienionych w § 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).

**Wójt Gminy Korycin** pismami z dnia 04.08.2021 r. znak GR.6220.10.2021 zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sokółce oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie z prośbą o wydanie opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie do 9 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 9 MW realizowanych w granicach działek o nr ewidencyjnych: 15/1, 15/3 obręb Zabrodzie (woj. podlaski, gm. Korycin) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, placem manewrowym i przyłączem.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku pismem nr WOOŚ.4220.369.2021.RD z dnia 10.08.2021 r., które wpłynęło do Urzędu Gminy Korycin dnia 11 sierpnia 2021 r. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sokółce pismem nr NZ-7040.45.2021 z dnia 18.08.2021 r., które wpłynęło do Urzędu Gminy Korycin dnia 20 sierpnia 2021 r., wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie - pismem nr BI.ZZŚ.1.4360.272.2021.BG z dn. 13.08.2021r., które wpłynęło do Urzędu Gminy Korycin dnia 16 sierpnia 2021 r., wyraził opinię, że dla

przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W trakcie postępowania strony postępowania nie wniosły uwag lub wniosków.

Przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na budowie do 9 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 9 MW realizowanych w granicach działek o nr ewidencyjnych 15/1, 15/3 obręb Zabrodzie, woj. podlaskie, gm. Korycin wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, placem manewrowym i przyłączem. Planowana łączna moc wszystkich zainstalowanych modułów fotowoltaicznych w planowanej instalacji wyniesie maksymalnie do 9 MW. Planowane przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na łącznej powierzchni do 4,5 ha. Teren planowanej inwestycji jest nie zabudowany. Stanowią go gleby orne o niskich klasach bonitacyjnych, brak jest drzew i zadrzewień, przez co nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów. Obszar pod panelami będzie obszarem biologicznie czynnym. Będzie on zasiany trawą, która będzie koszona. Jego otoczenie stanowią tereny rolne i rozproszona zabudowa kolonijna.

Teren wnioskowanej inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Zasadnicza część inwestycji obejmuje realizację:

- a) systemu konstrukcji podparć dla paneli (konstrukcje, szyny montażowe stalowe, stal ocynkowana lub aluminiowe),
- b) montaż modułów fotowoltaicznych,
- c) trasy kablowej i przyłącza,
- d) dróg dojazdowych do stacji transformatorowych na terenie instalacji z placem manewrowym,
- e) montaż stacji transformatorowych,
- f) ogrodzenia dla całego terenu farmy,
- g) montaż systemu monitoringu,
- h) montaż systemów naprowadzających (trackerów) – stosowanych opcjonalnie,
- i) magazyny energii – stosowane opcjonalnie

Jednostkowa moc panela fotowoltaicznego może wynosić od 365 Wp do 1 kWp.

Realizacja inwestycji obejmuje montaż: konstrukcji podparć dla paneli (konstrukcje, szyny montażowe stalowe lub aluminiowe), modułów fotowoltaicznych, okablowania i przyłączy, stacji transformatorowych oraz budowę dróg dojazdowych do stacji transformatorowych wraz z placem manewrowym, a także wykonanie ogrodzenia całego terenu farmy i podłączenie systemu monitoringu. Opcjonalnie Inwestor rozważa także montaż systemów naprowadzających (trackerów) oraz montaż magazynów energii. Panele będą mocowane na konstrukcji wolnostojącej w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp minimum 2,5 m. Konstrukcja opierać się będzie na stalowych lub aluminiowych podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże za pomocą słupków na głębokość około

1,5 m. Moduły fotowoltaiczne za pomocą kabli elektroenergetycznych niskiego napięcia oraz kabli światłowodowych zostaną połączone do falowników, umieszczonych pod panelami. Z falowników energia elektryczna będzie przekazywana do kontenerowych stacji transformatorowych, które zostaną zainstalowane na terenie farmy fotowoltaicznej, a następnie linią kablową energia elektryczna zostanie włączona do sieci elektroenergetycznej. Sposób przyłączenia będzie wynikał z Warunków Przyłączenia, jakie określi operator publiczny sieci energetycznej. Instalacja elektrowni fotowoltaicznej nie wymaga robót gruntowych, wylewania fundamentów bądź przenoszenia mas ziemnych. Planowane stacje transformatorowe, to stacje typu kontenerowego z wydzielonym pomieszczeniem dla rozdzielni niskiego napięcia, komorą transformatora i rozdzielni średniego napięcia. W przypadku przedmiotowej inwestycji zostanie użytych do 9 transformatorów. Planuje się zastosowanie transformatorów suchych lub olejowych, wyposażonych w szczelne misy olejowe, znajdujące się bezpośrednio pod transformatorem będące w stanie zagospodarować w razie awarii 100% oleju, co wyeliminuje ryzyko przeniknięcia do gruntu zanieczyszczeń olejowych. Na terenie instalacji planuje się budowę dróg dojazdowych do stacji transformatorowych. Drogi wewnętrzne zostaną wykonane z kruszywa, co pozwoli na swobodną infiltrację wód opadowych do gruntu.

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. 247 ze zm.) ustalono, co następuje:

1) na działce nr ewid. 5 sąsiadującej z terenem inwestycji od strony północnej zostanie zlokalizowana druga farma fotowoltaiczna o mocy 5MW. Każda z farm stanowić będzie odrębną instalację, funkcjonowanie każdej z farm będzie niezależne od pozostałej. Ich funkcjonowanie nie doprowadzi do kumulacji oddziaływań.

2) w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia nie będą wykorzystywane zasoby naturalne;

3) 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. z 2016 r. poz. 138).

Wszelkie oddziaływania związane z funkcjonowaniem farmy ograniczą się do terenu, do którego inwestor posiada tytuł prawny.

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. Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie również w sposób znaczący na krajobraz, z uwagi na zastosowanie paneli pokrytych powłoką antyrefleksyjną oraz stosunkowo niewielką wysokość konstrukcji paneli.

Usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w odniesieniu do zapisów zawartych w art. 63 ust. 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, na podstawie przedłożonych dokumentów ustalono, iż planowane zamierzenie nie spowoduje niszczenia cennych siedlisk przyrodniczych, czy likwidowania naturalnych zbiorników wodnych. Przedsięwzięcie nie wiąże się również z negatywnym oddziaływaniem na obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszary ochronne zbiorników wód śródłądowych lub przylegające do jezior. Teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się w poza granicami obszarów chronionych regulowanych ustawą o ochronie przyrody, poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych (GZWP), a także poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne.

Najbliżej położony obszar Natura 2000 to Obszar Specjalnej Ochrony Puszcza Knyszyńska kod PLB 200003 znajdujący się w odległości ok. 9,8 km od terenu inwestycji. Przedsięwzięcie nie będzie realizowane na terenie korytarza ekologicznego. Oddziaływanie planowanego zamierzenia inwestycyjnego będzie miało zasięg lokalny (brak transgranicznego oddziaływania) i krótkotrwały (związany z czasem realizacji).

Zgodnie z Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, wprowadzonym Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października (Dz. U. z 28 listopada 2016r. poz. 1911), teren przedsięwzięcia znajduje się w zlewni JCWP „Brzozówka od Popiołówki do Olszanki bez Olszanki z Kumiałką od Kamionki” o kodzie RW200019262479 posiadającej status naturalnej części wód, jej stan oceniono jako zły. Ocenę ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych dla JCWP RW200019262479 określono jako zagrożoną. Celem środowiskowym dla JCWP jest osiągnięcie dobrego stanu wód powierzchniowych, w tym dobrego stanu ekologicznego oraz dobrego stanu chemicznego. Ze względu na brak możliwości technicznych termin osiągnięcia celu środowiskowego przedłużono do roku 2021. Jak wynika z treści uzasadnienia derogacji, w zlewni JCWP nie zidentyfikowano presji mogącej być przyczyną występujących przekroczeń wskaźników jakości. Konieczne jest dokonanie szczegółowego

rozpoznania przyczyn w celu prawidłowego zaplanowania działań naprawczych. Rozpoznanie przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu zapewni realizacja działań na poziomie krajowym, tj. utworzenie krajowej bazy danych o zmianach hydromorfologicznych, przeprowadzenie pogłębionej analizy presji pod kątem zmian hydromorfologicznych, opracowanie dobrych praktyk w zakresie robót hydrotechnicznych i prac utrzymaniowych wraz z ustaleniem zasad ich wdrażania oraz opracowanie krajowego programu renaturalizacji wód powierzchniowych. Teren przedsięwzięcia położony jest także w obrębie JCWPd PLGW200032, której stan ilościowy i chemiczny został oceniony jako dobry. JCWPd PLGW200032 nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, polegających na utrzymaniu dobrego stanu poprzez zapobieganie dopływowi zanieczyszczeń, zapewnieniu równowagi pomiędzy poborem i zasilaniem wód podziemnych, wdrożeniu działań dla ochrony wód podziemnych.

Negatywne oddziaływanie inwestycji na etapie budowy - zwiększenie poziomu hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza będzie krótkotrwałe i po zakończeniu prac ustąpi. Stosowane maszyny budowlane pracujące przy realizacji inwestycji będą sprawne technicznie. Podczas tankowania sprzętu używanego przy budowie wykorzystane zostaną maty absorbujące zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża. W trakcie realizacji inwestycji będą powstawały jedynie ścieki bytowe związane z pracą robotników budowlanych. Robotnicy będą korzystać z przenośnych toalet. Na etapie realizacji woda na cele konsumpcyjne dostarczana będzie w zbiorczych opakowaniach handlowych. Powstające odpady będą zbierane selektywnie i magazynowane w miejscach do tego przystosowanych, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia.

Planowana instalacja będzie pracowała w sposób bezobsługowy, dzięki czemu nie jest wymagana budowa zaplecza socjalnego i związanej z tym infrastruktury wodno-kanalizacyjnej. Na etapie eksploatacji instalacji fotowoltaicznych nie będą powstawały ścieki bytowe lub technologiczne. Inwestor zakłada czyszczenie paneli w dwojaki sposób — na sucho lub też na mokro. Sposób suchy polega na użyciu szczotek montowanych na prowadnicach wzdłuż paneli, mierząc jednocześnie wartości optyczne paneli. Drugim sposobem jest mycie ręczne przy użyciu wody destylowanej. Woda destylowana wykorzystana do mycia instalacji nie zawiera żadnych detergentów oraz substancji myjących w związku z tym, może ona swobodnie spływać z mytej powierzchni oraz wsiąknąć w grunt otaczający rzędy paneli fotowoltaicznych. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia zabezpieczenie środowiska gruntowo - wodnego realizowane będzie poprzez zastosowanie transformatorów suchych lub olejowych. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekami oleju, pod transformatorem wykonana zostanie szczelna misa olejowa o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju w transformatorze.

Odpady pochodzące z prac konserwacyjnych i naprawczych będą zagospodarowane przez obsługę serwisową. Wody opadowe będą swobodnie infiltrowały do gruntu. Oddziaływania, występujące w fazie likwidacji będą zbliżone do oddziaływań z fazy budowy inwestycji.

Podczas umieszczania kabli w ziemi wierzchnia warstwa gruntu zostanie tymczasowo złożona bezpośrednio przy wykopie, a następnie wykorzystana zostanie do jego zasypania. Wykopy będą utrzymywane bez wody stojącej i zostaną zabezpieczone przed przedostaniem się do nich ssaków, płazów oraz gadów. W przypadku pojawienia się zwierząt w wykopach, zostaną one przeniesione w bezpieczne miejsce, poza obszarem objętym realizacją przedsięwzięcia.

Całość terenu przeznaczanego pod inwestycję zostanie ogrodzona siatką z przestrzenią od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia (ok. 25 cm), bez podmurówki, dzięki czemu pod ogrodzeniem nie będą istniały żadne fizyczne przeszkody uniemożliwiające migrację małym i średnim zwierzętom.

Przed wydaniem decyzji, pismem z dnia 30.09.2021 r. na podstawie art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.) zawiadomiono strony o zgromadzeniu materiału dowodowego i możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i zgłaszanych żądań.

Biorąc pod uwagę powyższe, po przeanalizowaniu wniosku i przedłożonych w sprawie dokumentów pod kątem wymogów dotyczących ochrony środowiska oraz wymogów formalnoprawnych, postanowiono uzgodnić planowane przedsięwzięcie na warunkach jak w sentencji.

### **Pouczenie**

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247 z późn. zm.).

Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali przed upływem 6 lat od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane.

Przypomina się, iż zgodnie z art. 76 ust. 4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219, z późn. zm.) na 30 dni przed terminem oddania do użytkowania



nowo zbudowanego lub przebudowanego obiektu budowlanego, zespołu obiektów lub instalacji realizowanych jako przedsięwzięcie mogące znacząco oddziaływać na środowisko, inwestor jest obowiązany poinformować wojewódzkiego inspektora ochrony środowiska o planowanym terminie:

- 1) oddania do użytkowania nowo zbudowanego lub przebudowanego obiektu budowlanego, zespołu obiektów lub instalacji;
- 2) zakończenia rozruchu instalacji, jeżeli jest on przewidywany.

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Białymstoku za pośrednictwem Wójta Gminy Korycin, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania (doręczenie uważa się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne ogłoszenie lub udostępnienie w Biuletynie Informacji Publicznej).

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania od niniejszej decyzji. Z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Korycin oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości jej zaskarżenia do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi, jako załącznik integralną część decyzji.

*Oplatę skarbową za niniejszą decyzję w wysokości 205,00 zł (słownie: dwieście pięć złotych) pobrano zgodnie z załącznikiem do ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r. poz. 1546 z późn. zm.)*

  
WÓJT  
Mirosław Lech

**Otrzymują :**

- 1 Wnioskodawca
2. Strony postępowania (poprzez obwieszczenie)
3. A/a

**Do wiadomości:**

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Białymstoku
2. Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sokółce,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie.

### **Charakterystyka przedsięwzięcia**

Zamierzeniem inwestora jest budowa do 9 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 9MW, realizowanych w granicach części działek o nr ew.: 15/1 i 15/3 obręb Zabrodzie (woj. podlaskie, gm. Korycin) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, placem manewrowym i przyłączem.

Zasadnicza część inwestycji obejmuje realizację:

- 1) systemu konstrukcji podparć dla paneli (konstrukcje, szyny montażowe stalowe, stal ocynkowana lub aluminium),
- 2) montaż modułów fotowoltaicznych,
- 3) trasy kablowej i przyłącza
- 4) dróg dojazdowych do stacji transformatorowych na terenie instalacji z placem manewrowym
- 5) montaż stacji transformatorowych,
- 6) ogrodzenia dla całego terenu farmy,
- 7) montaż systemu monitoringu,
- 8) montaż systemów naprowadzających (trackerów) – stosowanych opcjonalnie,
- 9) magazyny energii – stosowane opcjonalnie.

Panele o mocy jednostkowej wynoszącej od 365 Wp do 1kWp będą mocowane na konstrukcji wolnostojącej w rzędach, jeden za drugim, z nachyleniem w stosunku do płaszczyzny wynoszącym ok 15° - 40°. Konstrukcja opierać się będzie na stalowych podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże za pomocą słupków, konstrukcja zostanie wykonana z ocynkowanej stali lub aluminium. Głębokość osadzenia podpór wyniesie około 1,5 metra. Naziemna części konstrukcji mocowana będzie za pomocą połączeń śrubowych i uchwyków. Elementy podstawy konstrukcji wykonane będą ze stali ocynkowanej ogniowo. W konstrukcji nie będzie elementów spawanych, co zminimalizuje ryzyko korozji. Łączna wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 metrów. Taki sposób montażu instalacji nie będzie wymagał budowania fundamentów, co umożliwi swobodne przenikanie wód opadowych, roztopowych do gruntów. Nie wymaga też prowadzenia wykopów lub zdejmowania warstwy humusowej, bądź przenoszenia mas ziemnych. Dzięki takiej konstrukcji podczas montażu struktura edafonu nie jest uszkodzana. Przywrócenie stanu pierwotnego odbywa się poprzez wyjęcie z ziemi stalowej lub aluminiowej konstrukcji.

Podstawowe parametry konstrukcji:

- 1) minimalna szerokość odstępów pomiędzy rzędami paneli: ok. 2,5 m

- 2) maksymalna wysokość konstrukcji: ok. 5m
- 3) minimalna odległość pomiędzy dolną krawędzią modułu, a powierzchnią terenu: ok.0,7m.

Moduły zbudowane są z połączonych, a następnie zalaminowanych ogniw fotowoltaicznych, które chronione są od góry szybą o właściwościach antyrefleksyjnych i samoczyszczących. Właściwość ta, związana z bardzo wysoką pochłanialnością światła przez panele fotowoltaiczne łagodzi, bądź całkowicie eliminuje powstawanie zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem efektu olśnienia. Efekt olśnienia to chwilowe oślepienie, które może być powodowane odbiciem światła. Zastosowane powłoki ochronne, pokrywające panele, zwiększają absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegają niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli.

Projektowane panele fotowoltaiczne z racji tego, że stanowią instalację ulegającą zabrudzeniu w czasie ich eksploatacji (osady pyłu, kurzu, ptasie odchody itp.) podlegają okresowemu czyszczeniu. Jednakże na tą chwilę ciężko jest określić jak często będzie ono wykonywane. Inwestor zakłada czyszczenie paneli w dwojaki sposób, a mianowicie na sucho lub też na mokro.

Wytworzona przez panele fotowoltaiczne energia elektryczna, po przekształceniu w inwerterze na prąd zmienny, będzie przekazywana do transformatorów nN/SN. Planowane stacje transformatorowe, to stacje typu kontenerowego z wydzielonym pomieszczeniem dla rozdzielni niskiego napięcia, komorą transformatora i rozdzielni średniego napięcia. Kontenery zostaną wyposażone w sprzęt BHP, instalację oświetlenia i wyłączniki ppoż. W przypadku przedmiotowej inwestycji zostanie zastosowanych do 9 transformatorów. Planuje się zastosowanie transformatorów suchych lub olejowych, wyposażonych w szczelne misy olejowe, zlokalizowane bezpośrednio pod transformatorem. Zastosowany transformator jest nowoczesnym technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym powszechnie stosowanym w tego typu instalacjach, przez co ryzyko wycieku oleju i potencjalnego zanieczyszczenia gleby jest znikome. Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego i akustycznego jest znikome. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę transformatora. Podczas realizacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10kV/m, oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji. Nie planuje się zastosowania kontenera z wentylacją mechaniczną - wystarczająca będzie wentylacja grawitacyjna, która nie niesie ze sobą uciążliwości akustycznych.

  
WÓJT  
Mirosław Lech