

Korycin, dnia 14.10.2022 r.

GR.6220.6.2022

**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 2022 r. poz. 1029 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 2022 r. poz. 2000), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 25.07.2022 r. (data wpływu do tutejszego urzędu 27.07.2022 r.) **PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o. o. z siedzibą ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa** w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na **budowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części działek o numerach ewidencyjnych 5 i 7/1 w obrębie Popiołówka, gmina Korycin.**

**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 będzie polegało na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 18 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną potrzebną do jej funkcjonowania. Inwestycja będzie realizowana na działce o numerze ewidencyjnym 5 oraz części działki o numerze 7/1, obręb Popiołówka, gmina Korycin.**

Całkowita powierzchnia nieruchomości, na których planowane jest przedsięwzięcie wynosi 10, 1155 ha. Łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 9,29 ha. Instalacja fotowoltaiczna zostanie usytuowana na gruntach ornych i pastwiskach o niskich klasach bonitacyjnych (PSIV, PSV, PSVI, RIVa, RIVb, RV). Wnioskowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w krajobrazie rolniczym. Na terenie działek inwestycyjnych nie znajdują się zabudowania. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się na dz. nr 8/1, w odległości ponad 40 m w kierunku zachodnim od wnioskowanego przedsięwzięcia. Wnioskowana inwestycja nie wymaga wycinki drzew i krzewów.

Inwestycja zlokalizowana zostanie na terenie położonym poza 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 (Dz.U. z 2022 r., poz. 916 z późn. zm.).

**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 2021 r. poz. 2351 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 **PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o. o. z siedzibą ul. Emilii Plater 53, 00-**



**113 Warszawa** wystąpiła do tut. organu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla inwestycji polegającej na budowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na działce o numerze ewidencyjnym 5 oraz części działki o numerze 7/1, obręb Popiołówka, gmina Korycin. Do wniosku dołączono:

1. kartę informacyjną przedsięwzięcia,
2. kopię mapy ewidencji gruntów i budynków,
3. wypis z rejestru gruntów,
4. wykaz działek ewidencyjnych,
5. mapę poglądową inwestycji,
6. kopię oświadczenia,
7. wydruk z KRS.

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 10.08.2022 r. znak GR.6220.6.2022 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 farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części działek o numerach ewidencyjnych 5 i 7/1 w obrębie Popiołówka, gmina Korycin.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku pismem nr WOOŚ.4220.341.2022.AS2 z dnia 22.08.2022 r., które wpłynęło do Urzędu Gminy Korycin dnia 22 sierpnia 2022 r. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sokółce pismem nr NZ-7040.59.2022 z dnia 22.08.2022 r., które wpłynęło do Urzędu Gminy Korycin dnia 24 sierpnia 2022 r., wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie - pismem nr BI.ZZŚ.1.4360.282.2022.BG z dn. 17.08.2022r., które wpłynęło do Urzędu Gminy Korycin dnia 19 sierpnia 2022 r., wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Projektowane przedsięwzięcie przewiduje montaż paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 18 MWp. Moduły fotowoltaiczne będą montowane w rzędach na specjalnych konstrukcjach nośnych, przytwierdzonych do podłoża za pomocą pali wbijanych w grunt. Wbijana konstrukcja wsporcza nie spowoduje obniżenia zwierciadła wód gruntowych, a dzięki wykonaniu jej ze stopu antykorozyjnego nie nastąpi jej rdzewienie oraz wzrost kwasowości bądź zasadowości wód gruntowych. Nie przewiduje



się zmian ukształtowania terenu. Zachowane zostaną naturalne spadki terenu i kierunki powierzchniowego spływu wód. Przestrzeń pod panelami pozostanie biologicznie czynna. Na terenie farmy fotowoltaicznej nie przewiduje się stosowania herbicydów oraz innych substancji ograniczających wzrost roślin. Panele zostaną podłączone do inwerterów, zamieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Urządzenia przetwarzające prąd będą umieszczone w stacjach transformatorowych posadowionych na gruncie bądź bezpośrednio pod panelami w tzw. złączach kontrolnych. Inwestor planuje posadowienie prefabrykowanych stacji kontenerowych z zastosowaniem transformatorów napięcia nN/Sn. Kontenery zostaną wyposażone w urządzenia niezbędne do pracy całego obiektu tj. transformator, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ kontroli zdalnej przez operatora sieci dystrybucyjnej, monitoringu, ogrzewania i wentylacji. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych zostaną zamontowane szczelne misy/tace, które pomieszczą co najmniej 105% oleju jaki będzie zawierał transformator. W celu wyprowadzenia energii z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej, pomiędzy stacją kontenerową a miejscem przyłączenia do sieci. Podziemna trasa kablowa będzie ułożona w płytkich wykopach. Teren inwestycji będzie ogrodzony i monitorowany.

Ustosunkowując się do zapisów zawartych 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 2022 r., poz. 1029 tj. ze zm.) ustalono, że planowane przedsięwzięcie docelowo będzie powiązane z siecią elektroenergetyczną, lecz nie doprowadzi to do kumulacji oddziaływań; ponadto w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie ma żadnych realizowanych i zrealizowanych inwestycji, które mogłyby swym zakresem lub oddziaływaniem przyczynić się do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem. W trakcie realizacji inwestycji zostaną wykorzystane takie zasoby naturalne jak m.in.: kruszywo (piasek, żwir), paliwo do napędu maszyn i urządzeń oraz woda na cele socjalno-bytowe; w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia będzie wykorzystana woda do mycia paneli. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii, a 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 substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138).

Wszelkie oddziaływania związane z funkcjonowaniem farmy ograniczą się do terenu, do którego inwestor posiada tytuł prawny. Instalacja nie przekroczy również standardów emisyjnych w zakresie oddziaływania elektromagnetycznego, ze względu na bardzo niskie wartości pól elektromagnetycznych.

Inwestor planuje ogrodzić teren inwestycji w taki sposób, aby ogrodzenie nie stanowiło bariery dla zwierząt, tj. poprzez zastosowanie ogrodzenia siatkowego niepełnego z przestrzenią od poziomu



terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia (ogrodzenie bez podmurówki), która umożliwi swobodną migrację drobnych zwierząt.

Planowane przedsięwzięcie wpłynie pozytywnie na klimat lokalny, zwiększając wytwarzanie energii ze źródeł odnawialnych, tym samym przyczyniając się do zmniejszenia wytwarzania energii ze źródeł kopalnych, będących źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza. Przedsięwzięcie nie spowoduje zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego oraz nie wykazuje szczególnej wrażliwości na ekstremalne zjawiska pogodowe np. powodzie, susze, fale upałów, intensywne opady śniegu. Ponadto teren inwestycji znajduje się poza obszarami zagrożonymi ruchami masowymi, ryzykiem powodzi itp. W wyniku eksploatacji przedsięwzięcia nie istnieje ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej i budowlanej.

Panele fotowoltaiczne będą pokryte powłoką antyrefleksyjną, która sprawi, że nie będą one stanowić elementu przykuwającego wzrok oraz wyeliminuje efekt olśnienia. Elektrownia fotowoltaiczna zaplanowana jest na terenie rolnym. Co prawda będzie ona stanowić element obcy w krajobrazie, jednak tego rodzaju zabudowa realizowana jest coraz częściej i praktycznie zaczyna stanowić powszechny element tego krajobrazu. Planowana inwestycja nie będzie stanowić dominanty w terenie ze względu na stosunkowo niewielką wysokość konstrukcji paneli - do 4,0 m.

Analizowany obszar zlokalizowany jest poza formami ochrony przyrody w rozumieniu ustawy o ochronie przyrody. Najbliższy obszar Natura 2000 to obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Knyszyńska (kod: PLB200003) znajdujący się w odległości ok. 4,11 km od terenu inwestycji. Ze względu na charakter inwestycji oraz położenie poza obszarami Natura 2000, w ocenie organu ryzyko znaczącego negatywnego oddziaływania na obszary Natura 2000 nie występuje. Przedsięwzięcie będzie realizowane również poza terenami korytarzy ekologicznych.

Na podstawie przedłożonych dokumentów ustalono, iż planowane zamierzenie inwestycyjne będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych, obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek, a także poza strefami ochronnymi ujęć wód, obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, obszarami przylegającymi do jezior. Teren inwestycji znajduje się poza obszarem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych (GZWP), poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne oraz poza granicami obszarów chronionych regulowanych ustawą o ochronie przyrody.

Zgodnie z Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, wprowadzonym Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. (Dz. U. poz. 1911 z późn. zm.), planowana farma fotowoltaiczna znajdują się w zlewniach:

1. JCWP RW200019262479 „Brzozówka od Popiołówki do Olszanki bez Olszanki z Kumiałką od Kamionki” posiadającej status naturalnej części wód, której stan oceniono jako zły. JCWP RW200019262479 jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, polegających na osiągnięciu dobrego stanu wód, w tym dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego. Dla JCWP „Brzozówka od Popiołówki do Olszanki bez Olszanki z Kumiałką od Kamionki” wprowadzono odstępstwo. Jak podano w uzasadnieniu 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, w tym 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.

2. JCWP „Brzozówka od źródeł do Popiołówki” o kodzie RW200017262429, wyznaczonej jako naturalna część wód o złym stanie, zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych polegających na osiągnięciu dobrego stanu wód, w tym dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego. Dla JCWP „Brzozówka od źródeł do Popiołówki” wprowadzono odstępstwo, na podstawie którego przedłużono termin osiągnięcia celów środowiskowych. Jak podano w uzasadnieniu derogacji z uwagi na niską wiarygodność oceny i związany z tym brak możliwości wskazania przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu brak jest możliwości zaplanowania racjonalnych działań naprawczych. Zaplanowanie i wdrożenie jakichkolwiek działań będzie generowało nieuzasadnione koszty. W związku z prowadzonymi badaniami monitoringowymi możliwe będzie przeprowadzenie oceny rzeczywistego stanu i zagrożenia JCWP. W przypadku potwierdzenia złego stanu wprowadzone zostanie działanie mające na celu rozpoznanie jego przyczyn. Takie etapowe postępowanie pozwoli na racjonalne zaplanowanie niezbędnych działań i zapewnienie ich wymaganej skuteczności.

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.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nastąpi zwiększenie poziomu hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza związane z transportem materiałów, montażem elementów składowych instalacji oraz pracą sprzętu technicznego i maszyn budowlanych. Oddziaływania te będą jednak miały charakter krótkotrwały i przemijający, ograniczony jedynie do czasu trwania prac budowlanych. W celu ograniczenia tych uciążliwości prace budowlane będą wykonywane jedynie w porze dziennej (6.00-22.00) przy wykorzystaniu sprawnych maszyn i urządzeń oraz eliminowana będzie jednoczesna praca maszyn, a podczas postoju silniki pojazdów będą wyłączane. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem odpady będą segregowane i gromadzone w wyznaczonych do tego miejscach, a następnie przekazywane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami. Ścieki sanitarno-bytowe będą gromadzone w szczelnych sanitariatach, które następnie będą regularnie opróżniane przez wyspecjalizowane firmy posiadające stosowne zezwolenia.



Ponadto zaplecze budowy zostanie wyposażone w sorbenty, które ograniczą skażenie gruntu substancjami ropopochodnymi, w sytuacji ich ewentualnego wycieku z maszyn i urządzeń.

Na etapie eksploatacji, zespół paneli fotowoltaicznych będzie bezobsługowy, nie będzie wymagał budowy zaplecza socjalnego ani infrastruktury wodno - kanalizacyjnej. W trakcie funkcjonowania farmy fotowoltaicznej będą powstawały jedynie niewielkie ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Odpady te będą przekazywane do zagospodarowania specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych przewiduje się użycie wody, bez środków chemicznych. Woda do mycia paneli fotowoltaicznych zostanie doprowadzona na teren inwestycji np. w specjalnie do tego przeznaczonych beczkowozach. Przewiduje się, że mycie paneli będzie odbywać się do 3 razy w roku i jednorazowo zużyte zostanie do 18 m<sup>3</sup> wody. Na etapie eksploatacji panele fotowoltaiczne nie będą źródłem zanieczyszczeń emitowanych do środowiska. Źródłem niewielkiej emisji hałasu będą transformatory umieszczone wewnątrz kontenerów stacji transformatorowej. Emisja ta jednak nie będzie przekraczała dopuszczalnych wartości, określonych dla terenów chronionych akustycznie. Zastosowane zostaną transformatory suche lub olejowe posiadające wbudowaną misę olejową, która będzie w stanie przejąć ewentualny wyciek uniemożliwiając tym samym zanieczyszczenie środowiska gruntowo-wodnego. Transformator będzie znajdował się w kontenerze, który dodatkowo będzie zabezpieczał środowisko gruntowo - wodne przed zanieczyszczeniem.

Oddziaływanie planowanego zamierzenia inwestycyjnego będzie miało zasięg lokalny (brak transgranicznego oddziaływania) i krótkotrwały (związany z czasem budowy).

Przed wydaniem decyzji, pismem – obwieszczeniem z dnia 12.09.2022 r. na podstawie art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000) zawiadomiono strony o zgromadzeniu materiału dowodowego i możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i zgłaszanych żądań.

W trakcie postępowania strony postępowania nie wniosły uwag lub wniosków.

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**

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 (Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 z późn. zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji o której mowa w ust. 1a w/w ustawy. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Wskazany termin może ulec wydłużeniu o cztery lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie



zmieniły się warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Dane o niniejszej decyzji zostaną włączone do publicznie dostępnego wykazu danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie na podstawie art. 21 ust. 2 pkt 9 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.)

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 doręczenia.

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.

*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**

Projektowane przedsięwzięcie przewiduje montaż paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 18 MWp. Inwestycja będzie realizowana na działce o numerze ewidencyjnym 5 oraz części działki o numerze 7/1, obręb Popiołówka, gmina Korycin. Całkowita powierzchnia działek wynosi około 10,11 ha, natomiast łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego wyniesie do 9,29 ha. Instalacja fotowoltaiczna zostanie usytuowana na gruntach o klasach bonitacyjnych PsIV, PsV, PsVI, RIVa, RIVb, RV. Teren inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. W ramach przedsięwzięcia planuje się montaż następujących elementów farmy:

- 1) paneli fotowoltaicznych (do 45 000 sztuk),
- 2) stalowych i ocynkowanych konstrukcji nośnych do instalacji paneli (tzn. stołów fotowoltaicznych),
- 3) inwerterów (do 360 sztuk), stacji transformatorowych (do 18 sztuk),
- 4) pośrednich rozdzielnic napięcia,
- 5) układów pomiarowo-zabezpieczających,
- 6) tras i linii kablowych,
- 7) instalacji odgromowej, przepięciowej oraz przetężeniowej,
- 8) wykonanie ogrodzenia,
- 9) drogi dojazdowej oraz pozostałych elementów infrastruktury niezbędnych do funkcjonowania inwestycji.

Inwestor dopuszcza także posadowienie na terenie farmy magazynu energii w formie kontenera zawierającego akumulatory litowo-jonowe. Moduły fotowoltaiczne będą montowane w rzędach na specjalnych konstrukcjach nośnych, przytwierdzonych do podłoża za pomocą pali wbijanych w grunt. Wbijana konstrukcja wsporcza nie spowoduje obniżenia zwierciadła wód gruntowych, a dzięki wykonaniu jej ze stopu antykorozyjnego nie nastąpi jej rdzewienie oraz wzrost kwasowości bądź zasadowości wód gruntowych. Nie przewiduje się zmian ukształtowania terenu. Zachowane zostaną naturalne spadki terenu i kierunki powierzchniowego spływu wód. Przestrzeń pod panelami pozostanie biologicznie czynna. Na terenie farmy fotowoltaicznej nie przewiduje się stosowania herbicydów oraz innych substancji ograniczających wzrost roślin. Panele zostaną podłączone do inwerterów, zamieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Urządzenia przetwarzające prąd będą umieszczone w stacjach transformatorowych posadowionych na gruncie bądź bezpośrednio pod panelami w tzw. złączach kontrolnych. Inwestor planuje posadowienie prefabrykowanych stacji kontenerowych z zastosowaniem transformatorów napięcia nN/Sn. Kontenery zostaną wyposażone w urządzenia niezbędne do pracy całego obiektu tj. transformator, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ kontroli zdalnej przez operatora sieci dystrybucyjnej, monitoringu, ogrzewania i wentylacji. W przypadku



zastosowania transformatorów olejowych zostaną zamontowane szczelne misy/tace, które pomieszczą co najmniej 105% oleju jaki będzie zawierał transformator. W celu wyprowadzenia energii z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej, pomiędzy stacją kontenerową a miejscem przyłączenia do sieci. Podziemna trasa kablowa będzie ułożona w płytkich wykopach. Teren inwestycji będzie ogrodzony i monitorowany.

Ochronę środowiska gruntowo-wodnego na etapie realizacji inwestycji zapewni stosowanie sprawnych technicznie maszyn i pojazdów. Planuje się wyznaczenie stanowiska z sorbentem służącym do likwidacji awaryjnego wycieku paliwa i smarów ze sprzętu budowlanego znajdującego się na terenie inwestycji. Tankowanie i ewentualna naprawa pojazdów odbywać się będzie poza terenem inwestycji. Przy zachowaniu należytej ostrożności dopuszcza się możliwość tankowania sprzętu budowlanego na terenie budowy jedynie w miejscach, w których podłoże zostanie zabezpieczone matami absorbującymi. Ścieki socjalno-bytowe z przenośnej kabiny toaletowej będą gromadzone w szczelnych zbiornikach, a następnie usuwane przez uprawnione podmioty. Na żadnym z etapów funkcjonowania farmy fotowoltaicznej nie będą powstawały ścieki technologiczne. Odpady będą zbierane selektywnie do szczelnych pojemników i gromadzone w wyznaczonym miejscu na terenie zaplecza budowy. Przewidywany czas eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi około 30 lat. Elektrownia słoneczna to instalacja bezobsługowa, niewymagająca zasilania w wodę. Czyszczenie paneli odbywać się będzie przez firmę zewnętrzną przy użyciu czystej wody pod ciśnieniem bez zastosowania substancji czyszczących. Woda do mycia paneli fotowoltaicznych będzie dostarczana na teren inwestycji np. w specjalnie do tego przeznaczonych beczkowozach. Odpady wytworzone w związku z konserwacją farmy fotowoltaicznej, będą na bieżąco przekazywane do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom, bez konieczności magazynowania ich na terenie przedsięwzięcia. Wody opadowe i roztopowe będą powierzchniowo spływały do gruntu. Faza likwidacji będzie polegała na rozmontowaniu i recyklingu poszczególnych elementów farmy fotowoltaicznej. Oddziaływanie na środowisko w fazie likwidacji będzie zbliżone do oddziaływań z fazy budowy inwestycji.



WOJCI  
Mirosław Lech